

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» сентября 2021 г. № 2051

Регистрационный № 83086-21

Лист № 1
Всего листов 135

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» и ПАО «ФСК ЕЭС»;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) сервер 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, сервер центра сбора и обработки данных (ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС» на базе специализированного программного обеспечения (СПО) АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп), устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналообразующую 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 шкалам времени UTC и UTC(SU).

Цифровой сигнал при помощи технических средств приёма-передачи данных с выходов счетчиков измерительных каналов (ИК) №№ 1-366 поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», а с выходов счетчиков ИК №№ 367, 368 – на входы УСПД ПАО «ФСК ЕЭС», где осуществляется формирование и хранение информации.

По основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптических линий связи (основной канал), данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на сервер ОАО «РЖД», а с УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» - на сервер ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС», где при помощи ПО осуществляется формирование и хранение измерительной информации, а также оформление справочных и отчетных документов. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

При отказе основного канала связи опрос УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» выполняется по резервному каналу связи.

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

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

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

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 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 5.

СОЕВ включает в себя УССВ типов УСВ-3, Метроном-50М, СТВ-01 или РСТВ-01-01, часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС», GPS-приёмник в составе УСПД ЭКОМ-3000, часы УСПД и счётчиков.

УССВ типов Метроном-50М, УСВ-3, СТВ-01 и РСТВ-01-01 осуществляют приём и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС/GPS, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU). GPS-приёмник в составе УСПД ЭКОМ-3000 осуществляет приём и обработку сигналов глобальной навигационной спутниковой системы GPS, по которым осуществляет синхронизацию собственных часов со шкалой всемирного координированного времени UTC.

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

Сервер ОАО «РЖД» оснащен УССВ на базе устройства синхронизации времени УСВ-3. Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

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

Счётчики ИК №№ 1-366 синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи. Корректировка часов счётчиков происходит при превышении уставки коррекции времени, настраивается с учётом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Сервер ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС» оснащен УССВ на базе сервера точного времени СТВ-01 или радиосервера точного времени РСТВ-01-01. Периодичность сравнения показаний часов сервера и УССВ осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов сервера происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» синхронизируется от сервера ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС». Периодичность сравнения показаний часов сервера и УСПД осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка часов УСПД происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» оснащено собственным резервным устройством синхронизации системного времени. Переключение на резервный источник точного времени в УСПД происходит автоматически/вручную при отсутствии связи с УССВ, подключенного к серверу ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС». Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени УСПД и всемирного координированного времени UTC более чем на ± 1 с, с интервалом проверки текущего времени не более 60 мин.

Счётчики ИК №№ 367, 368 синхронизируются от УСПД ПАО «ФСК ЕЭС». Сравнение показаний часов счётчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи. Корректировка часов счётчиков происходит при превышении уставки коррекции времени, которая настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

Программное обеспечение

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

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия АЛЬФА 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)

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

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

Уровень защиты ПО «Энергия АЛЬФА 2» и СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

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

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

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
6	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Левшино-ПДК	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
7	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Левшино-Полазна	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
8	ПС 35 кВ Левшино-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Голованово - Левшино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
12	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПДК	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
13	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-Левшино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
14	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-Ангар	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
15	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-Банная гора	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
16	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-РРЦ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
17	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-МЖК-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
18	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Ляды	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
19	ПС 35 кВ Левшино-гяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-4 6 кВ Бобки	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
20	ПС 110 кВ Мулянка, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Мулянка, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
22	ПС 110 кВ Мулянка, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Кукуштан	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
23	ПС 110 кВ Мулянка, РУ 10 кВ, Ф-1 Сельхозпотребит.	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Мулянка, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Бахаревка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				В	-		
		С	ТПФМ-10				
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		В					
С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
25	ПС 110 кВ Бизяр, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТРГ-110 II*		
		С	ТРГ-110 II*				
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-03, 24218-03, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4W					
26	ПС 110 кВ Бизяр, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				В	ТРГ-110 II*		
		С	ТРГ-110 II*				
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08, 60353-15, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ				
С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
27	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-7 Поселок	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
28	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-8 Дрожзавод	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
29	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Мулянка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-3 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
31	ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Ергач	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
32	ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-4 Пищефабрика	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
33	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-5 Сельхозпотребит.	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
34	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-6 ЛПХ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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					
35	110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, ПС 110 кВ Бизяр, РУ 10 кВ, Ф-10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
36	ПС 110 кВ Ергач (тяга), Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09					
				B	ТГФМ-110 II*						
				C	ТГФМ-110 II*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		37	ПС 110 кВ Ергач (тяга), Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
								B	ТГФМ-110 II*		
C	ТГФМ-110 II*										
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4							
38	ПС 110 кВ Ергач (тяга), РУ 35 кВ, Ф.1 ВЛ 35 кВ Ергач- Ергач тяговая			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
						B	GIF 40,5				
		C	GIF 40,5								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1						
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ Ергач (тяга), РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кукушган	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
40	ПС 110 кВ Ергач (тяга), РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Кунгур	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
41	ПС 110 кВ Кишерть, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Ирень-Тюриково с отпайкой на ПС Кишерть (ВЛ 110 кВ Ирень - Тюриково)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
45	ПС 110 кВ Кишерть, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Кишерть - Суксун	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09					
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		46	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-8-завод НСМ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №47958-11			A	ТПОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
								B	-		
C	ТПОЛ										
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							
47	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-1-сельхозпотреб.			ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
						B	-				
		C	ТПОЛ-10								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Тюриково	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
49	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-4 сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №47958-11	А	ТПОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
50	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кунгур	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №8913-82	А	ТВК-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
51	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-6 сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09					
				B	-						
				C	ТПОЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3							
		52	ПС 110 кВ Кишерть, РУ 10 кВ, Ф-7 Поселок	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59			A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
								B	-		
C	ТПЛ-10										
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97			EA05RL-B-3							
53	ПС 110 кВ Тюриково, Ввод 110 кВ Т-1			ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
						B	ТГФМ-110 II*				
		C	ТГФМ-110 II*								
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Тюриково, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
55	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-б-сельхозпогрб.	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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					
56	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кишерть	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-4-сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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	EA05RL-B-3					
58	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Лек	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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					
59	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-2-сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Тюриково, РУ 10 кВ, Ф-1-сельхозпотреб.	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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-В-3					
61	ПС 110 кВ Лёк, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-05	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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	ЕА05RAL-Р3В-3					
62	ПС 110 кВ Лёк, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №30709-05	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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-В-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Лёк, РУ 10 кВ, Ф-2-10	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
67	ПС 110 кВ Лёк, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Глухарь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
68	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тюриково - Глухарь с отпайкой на ПС Лек (ВЛ 110 кВ Тюриково - Глухарь)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
69	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ирень - Глухарь с отпайками (ВЛ 110 кВ Ирень - Глухарь)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09					
				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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		70	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Глухарь - Платоновская	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
								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			A1802RALQ-P4GB-DW-4							
71	ПС 110 кВ Глухарь, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Глухарь - Шамары			ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
						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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
72	ПС 110 кВ Глухарь, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Самары	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
73	ПС 110 кВ Глухарь, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Лек	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
74	ПС 110 кВ Осенцы, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Осенцы, РУ 10 кВ, Ф-6 ТП-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
82	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ввод №1 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
83	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ввод №2 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
84	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-3 Узловая	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
85	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-1 Ергач	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
86	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-5 Завод ЖБК Кнауф	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
90	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-10 Комплексные эл.сети- Прикамье	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
91	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-4 Завод ЖБК Кнауф	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №47958-11	A	ТПОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ		
		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					
92	ПС 10 кВ Кунгур-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-6 Узловая	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Левшино	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10У3		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
97	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-3 Н.Ляды	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
98	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-5 Бетонный завод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-7 НОД	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
100	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-4 ЛКЗ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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 №16666-97	EA05RL-B-3					
101	ПС 110 кВ Ляды, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Валежная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №29390-05,1276-59	A	ТПЛ-10с	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
105	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-2 РРС	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
106	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-3 Заозерье	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №47959-11	A	ТОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ		
		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					
107	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-4 Денисово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
108	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, ЗРУ 10 кВ, Ф-5 Комарихинский ЛПХ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
109	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Ляды	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
110	ПС 35 кВ Валежная- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Кутамыш	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Кутамыш, ВЛ 110 кВ Калино - Кутамыш I цепь	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
112	ПС 110 кВ Кутамыш, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Кутамыш - Валежная	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
113	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-9 Лесоучасток	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-7 В.Городки ц.1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
115	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-5 В.Городки ц.2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
116	ПС 110 кВ Кутамыш, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Валежная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
120	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-3 Калининский ЛПХ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
121	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
122	ПС 35 кВ Вереино-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-4 Лещевка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №37853-08	A	ТПОЛ-10М	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
123	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Тяга-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
124	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, КЛ 6 кВ Тяга-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					
125	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТПОЛ-10		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
126	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
127	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
128	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
129	ПС 6 кВ Чусовская-тяговая, ЩСН-220В, Ф-Радиоузел	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №17551-06	A	Т-0,66	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
130	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Чусовая-Всевьятская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
131	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Ст. Пашия-Всевьятская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
132	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Ф. Поньш	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
133	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Чусовская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
134	ПС 35 кВ Всевьятская- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Пашня	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =10/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
135	ПС 35 кВ Всевятская- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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-4					
136	ПС 35 кВ Всевятская- тяговая, РУ 6 кВ, ВЛ-6 кВ Ф-4 Поньш	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	А	ТПФМ-10	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} =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					
137	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	А	STSM-38	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
138	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №21257-01	A	ЗНОЛ-35Б		
				B	ЗНОЛ-35Б		
				C	ЗНОЛ-35Б		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
139	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Койва	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =20/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	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} =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					
140	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2 Всесвятская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №47958-16	A	ТПЛ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
141	ПС 35 кВ Пашия-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-НОД-6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327LV Пер. № 41907-09			
				B	-				
				C	ТЛК10				
142	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B					
				C					
143	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09			
				ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-07			A	ТЛП-10
								B	ТЛП-10
C	ТЛП-10								
142	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				B					
				C					
143	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3		RTU-327LV Пер. № 41907-09			
				ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59			A	ТПОЛ-10
								B	ТПОЛ-10
C	ТПОЛ-10								
143	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	RTU-327LV Пер. № 41907-09			
				B					
				C					
143	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4		RTU-327LV Пер. № 41907-09			

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Койва, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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					
145	ПС 110 кВ Койва, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	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					
146	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, Ф-1 МЛП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Пашня	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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					
148	ПС 110 кВ Койва, РУ 6 кВ, Ф-НОД-1 Бисер	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №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 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
149	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №30709-05	А	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	ТЛП-10		
				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	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Бисер, ОРУ 110 кВ, Ф-110 Сараны	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4W					
154	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-ЛЭС-1 Койва	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
155	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-7 Бисерский ЛПХ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	ТПЛМ-10		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-5 Сараны	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	ТПЛ-10		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
157	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-3 НОД-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	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-В-3					
158	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-4 НОД-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Бисер, РУ 6 кВ, Ф-2 НОД-6 Теплая Гора	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
160	ПС 110 кВ Тёплая Гора, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-07	А	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТЛО-10		
				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 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3					
161	ПС 110 кВ Тёплая Гора, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				В	ТЛП-10		
				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 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф4-6 ТЛМЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
169	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф6-6 Щебзавод	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	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-В-3					
170	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-8 Жил.поселок-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-10 Спецшкола	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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					
172	ПС 110 кВ Тёплая Гора, РУ 6 кВ, Ф-НОД-2 Бисер	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} =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					
173	ПС 110 кВ Европейская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Бисер - Европейская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №44640-10	А	ТОГФ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				В	ТОГФ-110		
				С	ТОГФ-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 4

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Европейская, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Европейская - Чеkmень	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №44640-10	A	ТОГФ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-110		
		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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
175	РУ ПС 110 кВ Европейская, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Теплая Гора	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-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	EA05RL-B-3					
176	ПС 110 кВ Европейская, РУ ПС 6 кВ, Ф-НОД-2	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
177	ПС 110 кВ Европейская, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Азиатская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=40/5 №1276-59	A	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
178	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07, 30709-06, 30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
179	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, ввод 6 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-06, 30709-07, 30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Заготовка, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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					
181	ПС 110 кВ Заготовка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	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					
182	ПС 110 кВ Заготовка, РУ 6 кВ, Ф-5 Карьер	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Маховатня, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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					
193	ПС 110 кВ Маховатня, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	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					
194	ПС 110 кВ Маховатня, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Заготовка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
204	ПС 35 кВ Половинка- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-3 Углеуральская	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
205	ПС 35 кВ Половинка- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-2 Кизел	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
206	ПС 35 кВ Половинка- тяговая, РУ 6 кВ, Ф-ПЭС-1 Губаха	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
207	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 6 кВ, Ф.6 кВ №9	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
208	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 6 кВ, Ф. 6 кВ №13	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
209	ПС 10 кВ Кизел-тяговая, РУ 6 кВ, Ф-1 Делю	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-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 №16666-07	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
216	110 кВ Расик, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
217	110 кВ Расик, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Коли	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
218	110 кВ Расик, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Кизел	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
219	ПС 35 кВ Копи-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Александровск-Копи 1ц	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
220	ПС 35 кВ Копи-тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Александровск-Копи 2ц	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
221	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Расик	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
222	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-3 Станция-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
223	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Вильва	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
224	ПС 35 кВ Копи-тяговая, РУ 10 кВ, Ф-4 Станция-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
226	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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					
227	ПС 110 кВ Вильва, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Вильва, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
229	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-5 Усть-Игум	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
230	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Обходная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Копи	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
232	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-4 Совхоз	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
233	ПС 110 кВ Вильва, РУ 10 кВ, Ф-8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Люзень, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
235	ПС 110 кВ Люзень, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
236	ПС 110 кВ Люзень, ОРУ 35 кВ, Ввод 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
237	ПС 110 кВ Люзень, ОРУ 35 кВ, Ввод 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-35		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
238	ПС 110 кВ Люзень, РУ 6 кВ, Ф4 Последнее	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
239	ПС 110 кВ Люзень, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Обходная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
240	ПС 110 кВ Люзень, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Березники сорг.	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
241	ПС 10 кВ Калийная-тяговая, РУ 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, КЛ 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	А	ТЛП-10	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	ЕА05RL-Р1В-3					
242	ПС 10 кВ Калийная-тяговая, РУ 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, КЛ 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №30709-07	А	ТЛП-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
246	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Боровск-Тяговая	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30368-05	A	GIF 40,5	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3B-3					
247	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф-2 ДС	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-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 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
248	ПС 35 кВ Соликамск- тяговая, КРУН 10 кВ, Ф- ПЭС-1 Березники	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-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 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
249	ПС 35 кВ Соликамск- Тяговая, КРУН 10 кВ, Ф-3 Сельхозхимия	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
				B	-				
				C	ТПЛМ-10				
250	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-Тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
251	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-Тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 2	ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
251	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-Тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 2	Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Рег. № 41907-09			
				ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12			A	ТГФМ-110
								B	ТГФМ-110
C	ТГФМ-110								
251	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-Тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 2	ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	RTU-327LV Рег. № 41907-09			
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
251	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники- Сортировочные-Тяговая (ЭЧЭ-416)), Ввод 110 кВ Т- 2	Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327LV Рег. № 41907-09			
				ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12			A	ТГФМ-110
								B	ТГФМ-110
C	ТГФМ-110								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-1	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
253	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-3	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
254	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
256	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Люзень	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
257	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-9	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-8	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
			КТТ=200/5	В	-		
			№2473-69	С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3					
Ксч=1	№16666-97						
262	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Калейная	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	-		
			№1856-63	С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3					
Ксч=1	№16666-97						
263	ПС 110 кВ Шиши (ПС 110 кВ Березники-Сортировочные-тяговая (ЭЧЭ-416)), РУ 10 кВ, Ф-10	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
			КТТ=200/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	EA05RL-B-3					
Ксч=1	№16666-97						

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
267	110 кВ Обходная, РУ 10 ПС 110 кВ Обходная, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Вильва	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
268	110 кВ Обходная, РУ 10 ПС 110 кВ Обходная, РУ 10 кВ, Ф-КЛЗ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
269	110 кВ Обходная, РУ 10 ПС 110 кВ Обходная, РУ 10 кВ, Ф-КЛЗ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-Резерв	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
274	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Обходная	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
275	ПС 110 кВ Путьная, РУ 10 кВ, Ф-Компрессорная	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-72	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
279	110 кВ Лёнва, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №29838-05	A	ТАТ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТАТ		
				C	ТАТ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4					
280	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, Ф-КЛД	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
281	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Путьная	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
282	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, Ф.№3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
283	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, Ф.№2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
284	110 кВ Лёнва, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Родник	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
288	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-1 Ленва	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
289	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-КЛЗ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					
290	ПС 110 кВ Родник, РУ 10 кВ, Ф-ПЭС-2 Соликамск	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
291	ПС 110 кВ Европейская, РУ 6 кВ, Ф-3 СУЗРК	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №47959-16	A	ТОЛ	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4GB-DW-4					
292	ПС 10 кВ Бахаревка- тяговая, ввод 10 кВ ТВ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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					
293	ПС 10 кВ Бахаревка- тяговая, ввод 10 кВ ТВ-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
294	ПС 10 кВ Бахаревка-тяговая, ввод 10 кВ ТВ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
295	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Яч.№1 Ввод-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-Р3В-3					
296	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Яч.№21 Ввод-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
297	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-ПЭС-1 Пермь-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
298	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-ПЭС-2 Мулянка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПФМ-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					
299	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
300	ПС Бахаревка-тяговая 10 кВ РУ 10кВ Ф-8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
301	ПС 110 кВ Оверята, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ТВ-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
302	ПС 110 кВ Оверята, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ТВ-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Оверьяга, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ТВ-3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
304	ПС 110 кВ Курья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
305	ПС 110 кВ Курья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
306	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 6 ЖДП	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
307	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
308	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
309	ПС 110 кВ Курья, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. 5 ЖДП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
310	ПС 110 кВ Бобки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
311	ПС 110 кВ Бобки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
312	ПС 110 кВ Бобки, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. 3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТЛЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛЛ-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					
313	ПС 110 кВ Бобки, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
314	ПС 110 кВ Бобки, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Дивья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
316	ПС 110 кВ Дивья, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				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	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
317	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-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 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
319	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
320	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110 кВ Дивья, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. 4 ЖДП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
322	ПС 110 кВ Дивья, СШ 0,23 кВ, Ф.19 Стойка ТУ ПЭ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =30/5 №22656-02	A	T-0,66	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	T-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
323	ПС 110 кВ Кухтым, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Кухтым, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
328	ПС 110 кВ Кухтым, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
329	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Г-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Г-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
331	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Боковая - Ольховка I цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
332	ПС 110 кВ Боковая, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Боковая - Ольховка II цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф. ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-1	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
334	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 3	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
335	ПС 110 кВ Боковая, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф. 4	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

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

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Парма, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
340	ПС 110 кВ Парма, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
341	ПС 110 кВ Парма, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Парма, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
343	ПС 110 кВ Парма, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
344	ПС 110 кВ Шестаки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Шестаки, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Г-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
346	ПС 110 кВ Шестаки, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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					
347	ПС 110 кВ Шестаки, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Шестаки, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
349	ПС 110 кВ Блочная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
350	ПС 110 кВ Блочная, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Блочная, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.5 РП-3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
352	ПС 110 кВ Блочная, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.6 РП-3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 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					
353	ПС 110 кВ Блочная, РУ 6 кВ, СШ 6 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-И	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТОЛ-10-И		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
354	ПС 110 кВ Блочная, РУ 6 кВ, СШ 6 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
355	ПС 110 кВ Углеуральская, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
356	ПС 110 кВ Углеуральская, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
357	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
358	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 1 СШ 10 кВ, Ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	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 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
359	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
360	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.6	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				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					
361	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.ПЭ-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=15/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
362	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.8	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Рег. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 3 СШ 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12/ 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	EA05RL-B-3					
364	ПС 110 кВ Углеуральская, РУ 10 кВ, 2 СШ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №517-50	A	ТПФ	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТПФ		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
365	ПС 110 кВ Тюриково, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТН} =1000/5 №30709-07	A	ТЛП-10	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} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3					
366	ПС 110 кВ Тюриково, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТН} =1500/5 №30709-07	A	ТЛП-10	RTU-327LV Пер. № 41907-09	
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
367	ПС 220 кВ Ирень, ввод 10 кВ АТ1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =2000/5 №47959-11	A	ТОЛ	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-04	СТВ-01 Пер. № 49933-12/ РСТВ-01-01 Пер. № 40586-12
				B	ТОЛ		
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №25971-06	EPQS111.21.18.LL					
368	ПС 220 кВ Ирень, ввод 10 кВ АТ2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =2000/5 №47959-11	A	ТОЛ		
				B	ТОЛ		
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №78535-20	A	НТМИ-10-66У3		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №25971-06	EPQS111.21.18.LL					

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 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 5 метрологических характеристик.

3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные 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 5 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1 – 3, 103, 118, 130, 131, 137, 138, 196, 197, 219, 220, 264, 265, 271, 272, 278, 279, 285, 286	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
4	Активная	0,8	4,7
	Реактивная	1,9	2,8
5, 129	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
6 – 9, 25, 26, 41 – 45, 53, 54, 70, 102, 104, 151 – 153, 304, 305, 315, 316, 323, 324, 329, 331, 332	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
10, 12, 15, 17, 28, 38, 61, 62, 82, 83, 95, 97, 100, 112, 132, 142, 149, 150, 160, 161, 178, 179, 187, 188, 190, 191, 201, 207, 208, 213, 214, 236, 237, 241, 242, 245, 246, 295, 296, 299, 318, 340, 365, 366	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
11, 14, 16, 18, 19, 22, 24, 29 – 31, 35, 39, 40, 48, 50, 52, 56, 58, 60, 65 – 67, 72, 73, 76 – 81, 84 – 86, 88, 89, 92, 96, 98, 99, 101, 105, 107 – 110, 113 – 117, 119 – 122, 125 – 128, 133 – 136, 139 – 141, 143, 146 – 148, 154 – 159, 165 – 172, 175 – 177, 182 – 186, 189, 194, 195, 198 – 200, 210 – 212, 217, 218, 221 – 226, 229 – 233, 238 – 240, 243, 244, 247 – 249, 252 – 263, 292 – 294, 297, 298, 300 – 303, 306 – 309, 312 – 314, 317, 319 – 321, 325, 326, 328, 333, 337, 343, 347, 348, 351 – 354, 357 – 364	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
13, 123, 124	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5
20, 21, 36, 37, 64, 65, 68, 69, 71, 74, 75, 94, 111, 144, 145, 162, 163, 173, 174, 180, 181, 192, 193, 215, 216, 227, 228, 234, 235, 250, 251, 310, 311, 338, 339, 344, 345, 349, 350, 355, 356	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
23, 27, 32 – 34, 46, 47, 49, 51, 55, 57, 59, 87, 90, 91, 106, 266 – 270, 273 – 277, 280 – 284, 287 – 290, 327, 334 – 336, 341, 342, 346	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
93, 202, 330	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
164	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
203 – 206	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
209	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
291	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
322	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	3,9
367, 368	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,5	4,0
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	

Примечания:

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

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

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

Таблица 6 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327LV - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для СТВ-01 - для РСТВ-01-01</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5_{инд} до 0,8_{смк} от -40 до +35 от -40 до +60 от -20 до +50 от -10 до +50 от -25 до +60 от +15 до +30 от +10 до +30 от +5 до +50</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАльфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии EPQS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327LV: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД ЭКОМ-3000: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>120000 72 50000 72 80000 72 70000 72 35000 24 75000 24 0,99 1</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
<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 	45
<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 	45
<p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	3,5

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

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

Защищённость применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 7.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	79 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10, ТПЛ-10У3	173 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	6 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	9 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	4 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	46 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	20 шт.
Трансформаторы тока	ТЛЮ-10	25 шт.
Трансформаторы тока	ТРГ-110 II*	27 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	1 шт.
Трансформаторы тока	ТАТ	21 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	17 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	64 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЦ-10	34 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	84 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	54 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10М	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ	13 шт.
Трансформаторы тока	ТПФ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	66 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	12 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-110*	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	4 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	26 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТК-48	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	1 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	30 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	14 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	86 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35Б	3 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-35П	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	157 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	1 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	24 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66У3	2 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	12 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	254 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	5 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	107 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	EPQS	2 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327LV	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Сервер точного времени	СТВ-01	1 шт.
Радиосервер точного времени	РСТВ-01-01	1 шт.
Методика поверки	МП-312601-0020.21	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.173.ЭД.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Пермского края».

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

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

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

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

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 ИНВЕСТИЦИОННО-ИНЖИНИРИНГОВАЯ ГРУППА «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, проспект Ленина, д. 124, офис 15
Телефон: +7 (982) 282-82-82
Факс: +7 (982) 282-82-82
E-mail: carneol@bk.ru

Регистрационный № RA.RU.312601 в Реестре аккредитованных лиц в области обеспечения единства измерений Росаккредитации, дата внесения 06.12.2018 г.

