

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «26» октября 2021 г. № 2031

Регистрационный № 83548-21

Лист № 1
Всего листов 112

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» (основное типа ЭКОМ-3000 и резервное типа RTU-327), ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Ленэнерго»

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

Основной сервер ОАО «РЖД» создан на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ», построен на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere, резервный сервер ОАО «РЖД» создан на базе ПО «Энергия Альфа 2».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» создан на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», построен на базе виртуальной машины, функционирующей в распределенной среде виртуализации VMware VSphere.

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

Сервер ПАО «Ленэнерго» создан на базе ПО «Пирамида-Сети».

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут. Счетчики электрической энергии сохраняют в регистрах памяти фиксируемые события с привязкой к шкале времени UTC(SU).

Цифровой сигнал с выходов счетчиков измерительных каналов (ИК) №№ 3 – 205, 208-287 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», с выходов счетчиков ИК №№ 288-293 – на входы УСПД ПАО «ФСК ЕЭС», с выходов счетчиков ИК №№ 1, 2, 206, 207, 294, 295 – на входы УСПД ПАО «Ленэнерго» где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса.

Далее по основному каналу связи, данные с УСПД ОАО «РЖД» передаются на серверы ОАО «РЖД», с УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» - на сервер ПАО «ФСК ЕЭС», с УСПД ПАО «Ленэнерго» - на сервер ПАО «Ленэнерго» где осуществляется оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД и счетчиков выполняется по резервному каналу стандарта GSM. Цикличность сбора информации – не реже одного раза в сутки.

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

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

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

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 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 6. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, устройство синхронизации времени УСВ-2, серверы точного времени Метроном-50М, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01, часы серверов ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ПАО «ФСК ЕЭС», часы сервера ПАО «Ленэнерго», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройства синхронизации времени УСВ-3, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01 и устройства синхронизации времени УСВ-2 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащён сервером синхронизации времени ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ОАО «РЖД» и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

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

Сервер ПАО «ФСК ЕЭС» оснащён сервером точного времени СТВ-01 или радиосервером точного времени РСТВ-01-01. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Сервер ПАО «Ленэнерго» оснащён УССВ типа УСВ-2, резервным источником сигналом точного времени служит NTP-сервером. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый).

Основные и резервные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от серверов ОАО «РЖД» (синхронизация основным сервером производится посредством ntp-сервера). Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

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

Счетчики №№ 3-205, 208-287 синхронизируются от УСПД (основных и резервных) ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 288-293 синхронизируются от УСПД ПАО «ФСК ЕЭС». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 1, 2, 206, 207, 294, 295 синхронизируются от УСПД ПАО «Ленэнерго». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 1 - 5.

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

Таблица 4 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	«ГОРИЗОНТ»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.3
Цифровой идентификатор ПО	54 b0 a6 5f cd d6 b7 13 b2 0f ff 43 65 5d a8 1b

Таблица 5 - Идентификационные данные ПО сервера ПАО «Ленэнерго»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Пирамида-Сети
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 8.3.1.8
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, BinaryPackControls.dll)	EB19 84E0 072A CFE1 C797 269B 9DB1 5476
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, CheckDataIntegrity.dll)	E021 CF9C 974D D7EA 9121 9B4D 4754 D5C7
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ComIECFunctions.dll)	BE77 C565 5C4F 19F8 9A1B 4126 3A16 CE27
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ComModbusFunctions.dll)	AB65 EF4B 617E 4F78 6CD8 7B4A 560F C917
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ComStdFunctions.dll)	EC9A 8647 1F37 13E6 0C1D AD05 6CD6 E373
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, DateTimeProcessing.dll)	D1C2 6A2F 55C7 FECF F5CA F8B1 C056 FA4D
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, SafeValuesDataUpdate.dll)	B674 0D34 19A3 BC1A 4276 3860 BB6F C8AB
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, SimpleVerifyDataStatuses.dll)	61C1 445B B04C 7F9B B424 4D4A 085C 6A39
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, SummaryCheckCRC.dll)	EFCC 55E9 1291 DA6F 8059 7932 3644 30D5
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ValuesDataProcessing.dll)	013E 6FE1 081A 4CF0 C2DE 95F1 BB6E E645

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

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2», ПО «ГОРИЗОНТ», СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп), ПО «Пирамида-Сети» 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 6 – 8.

Таблица 6 - Состав ИК АИИС КУЭ, основные метрологические и технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		УСПД	УССВ	
1	2	3		4	5	6	
1	ПС 110 кВ Манушкино-Разметелево (ПС 244), РУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	СИКОН С70 Пер.№ 28822-05	УСВ-2 Пер.№ 41681-09
				В	ТПОЛ-10		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RALQ-P4GB-DW-4					
2	ПС-244 «Разметелево» 110/35/10кВ, РУ-10 кВ, Ввод 10кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10	СИКОН С70 Пер.№ 28822-05	УСВ-2 Пер.№ 41681-09
				В	ТВЛМ-10		
				С	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
3	ПС Заборье 110/10кВ, РТП №18, РУ-10кВ, яч.10, ф.18-02 10кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК10-6	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=100/5	В	-		
			№9143-01	С	ТЛК10-6		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
4	ПС Заборье 110/10кВ, РТП №18, РУ-10кВ, яч.8, ф.18-01 10кВ	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК10-6		
			КТТ=100/5	В	-		
			№9143-01	С	ТЛК10-6		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
5	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-05	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛК10-6		
			КТТ=150/5	В	-		
			№9143-01	С	ТЛК10-6		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10		
			КТН=10000/√3/100/√3	В			
			№16687-97	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
6	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-06	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-01	А	ТЛК10-6	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛК10-6		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4					
7	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-07	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-83	А	ТЛК10		
				В	-		
				С	ТЛК10		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4					
8	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-04	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-83	А	ТЛК10		
				В	-		
				С	ТЛК10		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
9	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-09	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-83	А	ТЛК10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛК10		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-4					
10	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-10	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-01	А	ТЛК10-6		
				В	-		
				С	ТЛК10-6		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-4					
11	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-03	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-01	А	ТЛК10-6		
				В	-		
				С	ТЛК10-6		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
12	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-12	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =600/5 №9143-01	А	ТЛК10-6	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛК10-6		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-4					
13	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-13	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =600/5 №9143-01	А	ТЛК10-6		
				В	-		
				С	ТЛК10-6		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05РАL-В-4					
14	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-02	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-01	А	ТЛК10-6		
				В	-		
				С	ТЛК10-6		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
15	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-01	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-83	A	ТЛК10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
16	ПС-162 Культура 110/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Тихвинская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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					
17	ПС-162 Культура 110/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Мыслинская-4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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 6

1	2	3		4		5	6
18	ПС-162 Культура 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.162-08	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №9143-83	А	ТЛК10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
		С	ТЛК10				
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №16687-97	А	НАМИТ-10				
		В					
		С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4					
19	ПС 110 кВ Пикалёвская (ПС-112), Новое ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Шугозерская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
20	ПС 110 кВ Пикалёвская (ПС-112), Новое ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Газокомпрессорная (ВЛ 110 кВ Пикалёвская - Газокомпрессорная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
21	ПС №295 Колчаново 110/10 кВ ОРУ-110 кВ Ввод-110 кВ Т-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
22	ПС №295 Колчаново 110/10 кВ ОРУ-110 кВ Ввод-110 кВ Т-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
23	ПС №541 Усадище 110/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ- 110кВ Мыслинская-6	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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 6

1	2	3		4		5	6
24	ПС №541 Усадилце 110/10кВ, ОРУ - 110кВ, ВЛ- 110кВ Мыслинская-3	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	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					
25	ПС «Балтийская-тяговая» 6кВ (РП-6278), КЛ-6кВ в сторону ТП-6215	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №323-49	A	НТМК-6-48		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
26	ПС «Балтийская-тяговая» 6кВ (РП-6278), Ф-18-03/27	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №323-49	A	НТМК-6-48		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
27	ПС «Балтийская - тяговая» 6кВ, Ф- Г-15-45/145 6кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=1000/5	B	ТЛО-10		
			№25433-08	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НТМК-6-48		
			КТН=6000/100	B			
			№323-49	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
28	ПС «Волховстрой- тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.499- 05 Лисицки	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10		
			КТТ=100/5	B	-		
			№25433-03	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НОМ-10-66		
			КТН=10000/100	B	НОМ-10-66		
			№4947-75	C	НОМ-10-66		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
29	ПС «Волховстрой- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ- 110кВ Волховская-б	ТТ	КТ=0,2S	A	ТБМО-110 УХЛ1		
			КТТ=600/1	B	ТБМО-110 УХЛ1		
			№23256-05	C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1		
			КТН=110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-03	C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
30	ПС «Волховстрой-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Волховская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
31	ПС 6 кВ Ланская-тяговая, РУ-6 кВ, ф.15-121/122/147	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №159-49	A	НОМ-6		
				B	-		
				C	НОМ-6		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
32	ПС 6 кВ Ланская-тяговая, РУ-6 кВ, ф.15-101/102	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №159-49	A	НОМ-6		
				B	-		
				C	НОМ-6		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
33	ПС 6 кВ Ланская-тяговая, РУ-6 кВ, ф.15-105/106	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №159-49	A	НОМ-6		
				B	-		
				C	НОМ-6		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
34	ПС «Сортировочная- тяговая» 110/35/10кВ, ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-B-4					
35	ПС «Сортировочная- тяговая» 110/35/10кВ, ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RAL-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
36	ПС «МГА- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, ОВ-110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30489-05	A	TG145	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	TG145		
				C	TG145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB- DW-GS-4					
37	ПС «МГА- тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, яч.22 КВЛ-10кВ ф.496-22	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
38	ПС «МГА- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, выключатель 110 кВ ВЛ- 110кВ Малуксинская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30489-05	A	TG145		
				B	TG145		
				C	TG145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB- DW-GS-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
39	ПС «МГА- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, выключатель 110 кВ ВЛ- 110кВ Колпинская-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30489-05	A	TG145	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	TG145		
				C	TG145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB- DW-GS-4					
40	ПС «МГА- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, выключатель 110 кВ ВЛ- 110кВ Апраксинская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30489-05	A	TG145		
				B	TG145		
				C	TG145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB- DW-GS-4					
41	ПС «Петрокрепость- тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, отпайка ВЛ-35 кВ Ладожская-4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				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 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
42	ПС «Петрокрепость-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, отпайка ВЛ-35 кВ Ладожская-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
43	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ -35кВ ВЛ-35кВ Гатчинская-8	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
44	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ РУ -10 кВ Ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
45	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-10кВ, яч.14, Ф.2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-B-3					
46	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-10кВ, яч.8, Ф.3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-B-3					
47	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ РУ-10 кВ Ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
48	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-10кВ, яч.15, Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
49	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-10кВ, яч.3, Ф.1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
50	ПС «Суйда-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-35кВ ВЛ- 35кВ Гагчинская-9	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
51	ПС «Валя-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, Ввод 1 ВЛ-110кВ Мыслинская-3	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
52	ПС «Валя-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, Ввод 2 ВЛ-110кВ Мыслинская-4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
53	ПС Мельничный ручей 110/35/10кВ, ЗРУ-10кВ, 1СШ-10кВ, ф.5-10кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
54	ПС «Мельничный ручей-тяговая» 110/35/10 кВ, РУ-35 кВ, ввод 1СШ 35 кВ	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =400/5 №19720-06	A	ТВ	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВ		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
55	ПС «Мельничный ручей-тяговая» 110/35/10 кВ, РУ-35 кВ, ввод 2СШ 35 кВ	ТТ	К _Г =0,5 К _{ТТ} =400/5 №19720-06	A	ТВ		
				B	-		
				C	ТВ		
		ТН	К _Г =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70, 912-54, 912-54	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	К _Г =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
56	ПС «Мельничный ручей-тяговая» 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Г =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Г =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Г =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
57	ПС «Мельничный ручей-тяговая» 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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-4					
58	ПС Мельничный ручей 110/35/10кВ, ЗРУ -10кВ, 2СПШ-10кВ, ф.4-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
59	ПС «Паровозный Музей -тяговая» 35кВ ТСН Ввод-0,4кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №17551-03	A	Т-0,66 У3	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	Т-0,66 У3		
				C	Т-0,66 У3		
		ТН		-			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
60	ПС «Паровозный Музей-тяговая» 35кВ, РУ-35 кВ, ПВА	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №21256-01	A	ТОЛ-35Б	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-35Б		
		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	ЕА05RL-B-3					
61	ПС «75 км- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка ВЛ-110кВ Полянская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
62	ПС «75 км- тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка ВЛ-110кВ Полянская-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
63	ПС «Каннельярви-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, Вв-1 ВЛ-35 кВ Горьковская-4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-35		
				C	ТОЛ-35		
		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 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB-DW-GP-4					
64	ПС «Каннельярви-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, Вв-2 ВЛ-35 кВ Горьковская-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №21256-07	A	ТОЛ-35		
				B	ТОЛ-35		
				C	ТОЛ-35		
		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 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB-DW-GP-4					
65	ПС «Новый Быт-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
66	ПС «Новый Быт- тяговая» 110/10кВ Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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					
67	ПС «Новый Быт- тяговая» 110/10кВ Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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					
68	ПС «Строганово-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ ВЛ-35 кВ Дружная Горка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
69	ПС «Строганово-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ ВЛ-35 кВ Батовская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 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 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
70	ПС «Строганово-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ ВЛ-35 кВ Батовская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
71	ПС «Строганово-тяговая» 35/10кВ, КРУН-10 кВ, Ф.с/х-7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
72	ПС «Строгоново-тяговая» 35/10кВ, КРУН-10 кВ, яч.А-5 Ф-5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	А	ЗНОЛ		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
73	ПС «Строгоново-тяговая» 35/10кВ, КРУН-10 кВ, яч.А- 6 Ф-6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	А	ЗНОЛ		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-3					
74	ПС «Лейпсау-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-10кВ, Ф.404-02	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	А	ТЛО-10		
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RLQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
75	ПС «Лейпсуо-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110 кВ Роштинская-4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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	A1802RALXQV-P4GB-DW-GS-4					
76	ПС «Лейпсуо-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110 кВ Роштинская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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	A1802RALXQV-P4GB-DW-GS-4					
77	ПС «Лейпсуо-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-35кВ, Ф.35 кВ ВЛ-35кВ Гавриловская-4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №35056-07	A	4МС7		
				B	4МС7		
				C	4МС7		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №35057-07	A	4МТ12-40,5		
				B	4МТ12-40,5		
				C	4МТ12-40,5		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RLXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
78	ПС «Низовская-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10 кВ, яч.9, Ф.405-03	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
79	ПС «Низовская-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ ВЛ- 110кВ Низовская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
80	ПС «Низовская-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10 кВ, яч.10, Ф.405-04	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
81	ПС «Низовская-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10 кВ, яч.5, Ф.405-01	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-B-4					
82	ПС «Низовская-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10 кВ, яч.22, Ф.405-06	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-B-4					
83	ПС «Низовская-тяговая» 110/10кВ, ОРУ -110кВ ВЛ- 110кВ Лужская-6	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
84	ПС «Тихвин-тяговая» 110/10кВ, ввод Т2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
85	ПС «Тихвин-тяговая» 110/10кВ, ввод Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
86	ПС 110 кВ Большой Двор-тяговая ОРУ-110 кВ ВЛ 110 кВ Тихвин-Литейный - Большой Двор - тяговая (Большедворская-1)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05, 60541-15, 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
87	ПС «Выборг-тяговая» 35/10кВ, РУ-35 кВ, Вв-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №35056-07	A	4МС7	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	4МС7		
				C	4МС7		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №35057-07	A	4МТ12-40,5		
				B	4МТ12-40,5		
				C	4МТ12-40,5		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
88	ПС «Выборг-тяговая» 35/10кВ, РУ-35 кВ, Вв-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №35056-07	A	4МС7		
				B	4МС7		
				C	4МС7		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №35057-07	A	4МТ12-40,5		
				B	4МТ12-40,5		
				C	4МТ12-40,5		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
89	ПС «Малукса-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, Ввод 10кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
90	ПС «Малукса-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, Ввод 10кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
91	ПС «Толмачёво-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ ВЛ- 110кВ Толмачевская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
92	ПС «Толмачёво-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ ВЛ- 110кВ Толмачевская-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
93	ПС Толмачево 110/10кВ, КРУН-10кВ, 1СШ-10кВ, ф.3-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11, 3344-04, 3344-04	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
94	ПС Толмачево 110/10кВ, КРУН-10кВ, 2СШ-10кВ, ф.10-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04, 46738-11, 46738-11	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-4					
95	ПС Толмачево 110/10кВ, КРУН-10кВ, 1СШ-10кВ, ф.9-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11, 3344-04, 3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
96	ПС «Голмачёво-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, яч.16, Ф.406-06	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04, 46738-11, 46738-11	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05L-B-3					
97	ПС «Жарок-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ ВЛ- 110кВ Малуксинская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
98	ПС «Жарок-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ ВЛ- 110кВ Жарок-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
99	ПС Лебязье -тяговая (110/10 кВ), РУ-10кВ, ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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 №16666-07	EA05RL-B-3					
100	ПС Лебязье -тяговая (110/10 кВ), РУ-10кВ, ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
101	ПС «Лебязье-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, яч.5, Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-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 №16666-07	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
102	ПС Лебязье -тяговая (110/10 кВ), РУ-10кВ, ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
103	ПС «Лебязье-тяговая» 110/10кВ ОРУ-110кВ, ВЛ- 110кВ Л.Сосновоборская-6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05, 23256-11, 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
104	ПС «Лебязье-тяговая» 110/10кВ ОРУ-110кВ, ВЛ- 110кВ Л. Сосновоборская-5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №79483-20	A	ТБМО-110-УХЛ1		
				B	ТБМО-110-УХЛ1		
				C	ТБМО-110-УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
105	ПС «Пери-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ, ВЛ-35 кВ Пери-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29713-06	A	GIF	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	GIF		
				C	GIF		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54, 912-54, 912-70	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
106	ПС «Пери-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ, ВЛ-35 кВ Пери-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29713-06	A	GIF		
				B	GIF		
				C	GIF		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
107	ПС «Пери-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ, ВЛ-35 кВ Пери-Осельки	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29713-06	A	GIF		
				B	GIF		
				C	GIF		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54, 912-54, 912-70	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
108	ПС «Пикалево-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, Ввод-Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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					
109	ПС «Пикалево-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, Ввод-Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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					
110	ПС «Детское Село-тяговая» 110/10кВ, ввод Т-1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
111	ПС «Детское Село- Дятловая» 110/10кВ, ввод Т- 2-110кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	VAU-123		
			КТТ=100/1	B	VAU-123		
			№40088-08	C	VAU-123		
		ТН	КТ=0,2	A	VAU-123		
			КТН=110000/√3/100/√3	B	VAU-123		
			№40088-08	C	VAU-123		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
112	Детское село ф.6	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
			КТТ=400/5	B	-		
			№51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ		
			КТН=10000/100	B			
			№51621-12	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
113	Детское село ф.1	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ		
			КТТ=100/5	B	-		
			№51623-12	C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ		
			КТН=10000/100	B			
			№51621-12	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
114	Детское село ф.7	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1000/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Рег.№ 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14/ УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
115	Детское село ф.8	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1000/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
116	Детское село ф.2	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
117	Детское село ф.5	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
118	ПС «Ефимовская-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110кВ Ефимовская	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
119	ПС «Ефимовская-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110кВ Вологодская-4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=110000/√3/100/√3 №14205-94	A	НКФ-110-57 У1		
				B	НКФ-110-57 У1		
				C	НКФ-110-57 У1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
120	ПС «Кириши-тяговая» 10кВ, РУ-10кВ КЛ-10 кВ ф.08	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
121	ПС «Кириши-тяговая» 10кВ, РУ-10кВ КЛ-10 кВ ф.32	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
122	ПС «Токсово-тяговая» 35кВ, ТСН, ввод-0,4 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №26198-03	A	Т-0,66У3		
				B	-		
				C	Т-0,66У3		
		ТН	-				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05L-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
123	ПС «Токсово-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, ПВА	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P3BN-3					
124	ПС «Заборье-тяговая» 110/10кВ ввод Т-1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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					
125	ПС «Заборье-тяговая» 110/10кВ ввод Т-2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
126	ПС Новинка-тяговая 35кВ ВЛ-35кВ Новинка-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
127	ПС «Петярви-тяговая» 110/35/10 кВ, ОРУ -110кВ Ввод-Т2-110кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
128	ПС «Петярви-тяговая» 110/35/10 кВ, РУ-10кВ, ф.416-06	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
129	ПС «Петяярви-тяговая» 110/35/10 кВ, РУ-10кВ, ф.416-02	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
130	ПС «Петяярви-тяговая» 110/35/10 кВ, РУ-10кВ, ф.416-01	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05L-B-3					
131	ПС «Петяярви-тяговая» 110/35/10 кВ, РУ-10кВ, ф.416-03	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
132	ПС «Петяярви-тяговая» 110/35/10 кВ, ОРУ-110кВ Ввод-Т1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
133	ПС «Пчевжа-тяговая» 110/10кВ Ввод Т-2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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					
134	ПС «Пчевжа-тяговая» 110/10кВ Ввод Т-1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		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 6

1	2	3		4		5	6
135	ПС «Пчевжа-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.411-01 Белая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					
136	ПС «Пчевжа-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ ф.411-18 Горчаково	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-B-3					
137	ПС «Пчевжа-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.411-17 Гарная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
138	ПС «Громова-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10кВ, ф.413-05	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
139	ПС «Громова - тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Отр-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
140	ПС «Громова - тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Грм-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
141	ПС «Громова - тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ОВ-110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RAL-P4G-DW-4					
142	ПС «Громова - тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Отр-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
143	ПС «Громова - тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, ВЛ-110кВ Грм-5	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
144	ПС «Громово-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10кВ, ф.413-06	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
145	ПС «Громово-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10кВ, ф.413-03	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
146	ПС «Громово-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10кВ, ф.413-02	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
147	ПС «Громово-тяговая» 110/35/10кВ, КРУН-10кВ, ф.413-04	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4					
148	ПС «Громово-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-35кВ, ВЛ- 35кВ Л.Красноармейская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №664-51	A	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-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	EA05RL-B-3					
149	ПС «Громово-тяговая» 110/35/10кВ, РУ-35кВ, ВЛ- 35кВ Л.Салерная-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		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	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
150	ПС «Померанье-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, яч.24, КЛ-10кВ Ф-4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
151	ПС «Померанье-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка ВЛ-110кВ Чудовская-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
152	ПС «Померанье-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка ВЛ-110кВ Чудовская-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
153	ПС «Померанье-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, яч.19, КЛ-10кВ Ф-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-4					
154	ПС «Чолово-тяговая» 110/35/10кВ, ВЛ-110 кВ Чоловская-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
155	ПС «Владимирская- тяговая» 35/10кВ, ОРУ-35 кВ, ПВА	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05L-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
156	ПС «Владимирская-тяговая» 35/10кВ, ввод ТСН-0,4 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
ТН	-						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05L-B-4					
157	ПС «Мюллопельто-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.414-05	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
158	ПС «Мюллопельто-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ ВЛ-110 кВ Отраденская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
159	ПС «Мюлнопельто-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ ВЛ-110 кВ Отраденская-3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
160	ПС «Мюлнопельто-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.414-06	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-4					
161	ПС «Мюлнопельто-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.414-01	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
162	ПС «Мюлленпельто-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.414-02	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-4					
163	ПС «Мюлленпельто-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.414-03	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05L-B-3					
164	ПС «Тигода-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка от ВЛ-110кВ Чудовская-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
165	ПС «Тигода-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка от ВЛ-110кВ Киришская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
166	ПС «Тигода-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ ф.419- 11-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
167	ПС «Тигода-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ ф.419- 22-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
168	ПС «Дюны-тяговая» 35кВ, ОРУ-35 кВ, ВВ-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25431-03	A	ТРО7	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТРО7		
				C	ТРО7		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB-DW-GP-4					
169	ПС «Дюны-тяговая» 35кВ, ОРУ-35 кВ, ВВ-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25431-03	A	ТРО7		
				B	ТРО7		
				C	ТРО7		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQV-P4GB-DW-GP-4					
170	ПС «Лигово-тяговая» 35/6кВ, РУ-35кВ, ВЛ-35кВ Красносельская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37488-08	A	AN 36/250		
				B	AN 36/250		
				C	AN 36/250		
		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 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
171	ПС «Лигово- тяговая» 35/6кВ, РУ-35кВ, ВЛ-35 кВ Стрельнинская-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37488-08	A	AN 36/250	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	AN 36/250		
				C	AN 36/250		
		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 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
172	ПС «Мурманские Ворота- тяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, ф.393-26 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =600/5 №9143-01	A	ТЛК10-6		
				B	ТЛК10-6		
				C	ТЛК10-6		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					
173	ПС «Мурманские Ворота- тяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, ф.393-10 10 кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =600/5 №9143-01	A	ТЛК10-6		
				B	ТЛК10-6		
				C	ТЛК10-6		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
174	ПС Поповка-тяговая (10 кВ), ЗРУ-10 кВ, яч.3, КЛ-10 кВ Ф.9-10 (ф.482-09)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11, 3344-04, 3344-04	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4					
175	ПС Поповка 110/35/10кВ, ЗРУ-10кВ, 2СШ-10кВ, ф.482-18-10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RALQ-P4GB-DW-4					
176	ПС Поповка 110/35/10кВ, ЗРУ-10кВ, 1СШ-10кВ, ф.482-03-10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11, 3344-04, 3344-04	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
177	ПС Поповка-тяговая (10 кВ), ЗРУ-10 кВ, яч.17, КЛ-10 кВ Ф.2-10 (ф.482-15)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4					
178	ПС «Поповка-тяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, ввод 1сш 10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11, 3344-04, 3344-04	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RALQ-P4GB-DW-4					
179	ПС «Поповка-тяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, ввод 2сш 10кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
180	ПС Попова-тяговая (10 кВ), ЗРУ-10 кВ, яч.8, КЛ-10 кВ Ф.3-10 (ф.482-08)	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11, 3344-04, 3344-04	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4					
181	ПС «Андреево-тяговая» 110/10кВ, Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
182	Броневая ВТ-2 110	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №61432-15	A	ТОГФ-110		
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
183	Броневая ВТ-1 110	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №61432-15	A	ТОГФ-110		
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	СРА 123		
				B	СРА 123		
				C	СРА 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
184	ПС «152 км-тяговая» 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.415-04	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
185	ПС «152 км-тяговая» 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, отпайка ВЛ-110 кВ Прз-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
186	ПС «152 км-тяговая» 110/10 кВ, РУ-10 кВ, ф.415-03	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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 №16666-97	EA05RAL-B-4					
187	ПС «152 км-тяговая» 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, отпайка ВЛ-110 кВ Прз-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
188	ПС 110 кВ Гатчина-тяговая ОРУ-110 кВ КЛ 110 кВ Гатчинская -1, Гатчинская- Гатчина-тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/1 №32002-06	A	IMB 123		
				B	IMB 123		
				C	IMB 123		
		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 6

1	2	3		4		5	6
189	ПС «Лужайка-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.417-04 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04, 3344-08, 3344-08	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RLXQ-P4GB-DW-4					
190	ПС «Лужайка-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.417-01 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-08	А	ТЛО-10		
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RLXQ-P4GB-DW-4					
191	ПС «Лужайка-тяговая», ввод Т-2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1		
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		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	A1802RALXQV-P4GB-DW-GS-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
192	ПС «Лужайка-тяговая», ввод Т-1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-110 УХЛ1		
				С	ТБМО-110 УХЛ1		
		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	A1802RALXQV-P4GB-DW-GS-4					
193	ПС «Лужайка-тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, ф.417-06 10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04,3344-08,3344-08	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RLXQ-P4GB-DW-4					
194	ПС «Теребочево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.422-17	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №46738-11	А	ЗНОЛ		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
195	ПС «Геребочево-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, выключатель 110 кВ ВЛ- 110кВ Теребочевская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
196	ПС «Геребочево-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, выключатель 110 кВ ВЛ- 110кВ Теребочевская-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
197	ПС «Геребочево-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, выключатель 110 кВ ВЛ- 110кВ Бережковская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
198	ПС «Геребочево-тяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, ОМВ-110кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
199	ПС «Геребочево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10кВ, ф.422- 18	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
200	ПС-444 Заневский Пост-2 (ЭЦЭ-23) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 5, КЛ-10 кВ ф. 9-10	ТТ	К _T =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10		
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10500/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW- GS-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
201	ПС-444 Заневский Пост-2 (ЭЧЭ-23) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, яч. 22, ф. 8-10	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №51679-12	A	ТОЛ-НТЗ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТОЛ-НТЗ-10		
				C	ТОЛ-НТЗ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10500/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
202	ПС Заневский пост-тяговая (ПС-444 Заневский пост-2 (ЭЧЭ-23)) (110/10кВ) ввод Т-2-110кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32002-06	A	IMB 145		
				B	IMB 145		
				C	IMB 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
203	ПС Заневский пост-тяговая (ПС-444 Заневский пост-2 (ЭЧЭ-23)) (110/10кВ) ввод Т-1-110кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №32002-06	A	IMB 145		
				B	IMB 145		
				C	IMB 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
204	Ульяновка ВВ-1 110	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/1 №61432-15	А	ТОГФ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФ-110		
				С	ТОГФ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
205	Ульяновка ВВ-2 110	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/1 №61432-15	А	ТОГФ-110	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТОГФ-110		
				С	ТОГФ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	А	НАМИ		
				В	НАМИ		
				С	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
206	ПС «Старый Петергоф-тяговая» 35/6кВ, Ввод Т-5 6кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =1500/5 №36307-07	А	ТОЛ-10-IM	SM160-02 Пер.№ 62017-15	УСВ-2 Пер.№ 41681-09
				В	ТОЛ-10-IM		
				С	ТОЛ-10-IM		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.01					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
207	ПС «Старый Петергоф-тяговая» 35/6кВ, Ввод Т-6 6кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1500/5 №36307-07	A	ТОЛ-10-ИМ	SM160-02 Пер.№ 62017-15	УСВ-2 Пер.№ 41681-09
				B	ТОЛ-10-ИМ		
				C	ТОЛ-10-ИМ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-07	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.01					
208	ПС «Старый Петергоф-тяговая» 35/6кВ, ОРУ-35кВ, ВЛ 35 кВ Петродворцовая-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №29713-06	A	GIF	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	GIF		
				C	GIF		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
209	ПС «Старый Петергоф-тяговая» 35/6кВ, ОРУ-35кВ, ВЛ 35 кВ Ломоносовская-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №29713-06	A	GIF	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	GIF		
				C	GIF		
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35		
				B	ЗНОМ-35		
				C	ЗНОМ-35		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
210	ПС «Тосно-тяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, ввод 2сш 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =3000/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
211	ПС «Тосно-тяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, ввод 1сш 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-4					
212	ПС 110 кВ Новолисино- тяговая ОРУ-110 кВ КВЛ 110 кВ Форносовская – 7, Ленинградская – Новолисино-тяговая №1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №32002-06	A	IMB 123		
				B	IMB 123		
				C	IMB 123		
		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 6

1	2	3	4	5	6		
213	ПС 110 кВ Новолисино-тяговая ОРУ 110 кВ КВЛ 110 кВ Форносовская – 6, Ленинградская – Ленинградская №2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №32002-06	A	IMB 123		
			B	IMB 123			
			C	IMB 123			
		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					
214	ПС 10 кВ Металлостройтяговая, РУ-10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1500/5 №9143-83	A	ТЛК10		
				B	ТЛК10		
				C	ТЛК10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4			
		215	ПС 10 кВ Металлостройтяговая, РУ-10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1500/5 №9143-83	A	ТЛК10
						B	ТЛК10
C	ТЛК10						
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11			A1805RAL-P4G-DW-4			
				RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17		

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
216	ПС «Орехово-тяговая» 35/10 кВ, КРУН-10кВ, ф.05-10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05L-В-3					
217	ПС «Орехово-тяговая» 35/10 кВ, КРУН-10кВ, ф.04РЭС-10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05L-В-3					
218	ПС «Орехово-тяговая» 35/10 кВ, КРУН-10кВ, ф.06- 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05L-В-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
219	ПС «Орехово-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ ВЛ 35 кВ Ореховская-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	CCB-1Г Пер. № 58301-14/ 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 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
220	ПС «Орехово-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ ВЛ 35 кВ Ореховская-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
221	ПС «Орехово-тяговая» 35/10кВ, РУ-35кВ ВЛ 35 кВ Саперная-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
222	ПС «Орехово-тяговая» 35/10 кВ, КРУН-10кВ, ф.03РЭС-10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05L-B-3					
223	ПС «Орехово-тяговая» 35/10 кВ, КРУН-10кВ, ф.01- 10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05L-B-3					
224	ПС «Орехово-тяговая» 35/10 кВ, КРУН-10кВ, ф.02РЭС-10кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
225	ПС «Пудость- тяговая» 35/10кВ 2СШ-35кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
226	ПС «Пудость- тяговая» 35/10кВ 1СШ-35кВ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =50/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТФН-35		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
227	ПС «Рябово-тяговая» 10кВ, ЗРУ - 10кВ, КЛ-10кВ Ф.связи-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	А	НТМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
228	ПС «Рябово-гяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, КЛ-10кВ Ф.связи-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
229	ПС «Рябово-гяговая» 10кВ, ЗРУ-10кВ, яч.03 КЛ-10кВ Ф-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-3					
230	ПС 220 кВ Юги (ПС 432) ОРУ-220 кВ Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Свирь-тяговая, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110кВ Свирская-1, Подпорожская - Свирь-тяговая I цепь	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15855-96	A	IMB 145	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	IMB 145		
				C	IMB 145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
232	ПС 110 кВ Свирь-тяговая, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110кВ Свирская-2, Подпорожская - Свирь-тяговая II цепь	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15855-96	A	IMB 145		
				B	IMB 145		
				C	IMB 145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
233	ПС «Бабино-тяговая» 110/10кВ, ввод Т-1 110кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RAL-P4B-4W					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
234	ПС «Бабино-тяговая» 110/10кВ, ввод Т-2 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
235	ПС 220 кВ Паша (ПС-424) ОРУ-220 кВ Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
236	ПС 6 кВ Проспект славы-тяговая, РУ-6 кВ, Ввод-2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №17158-98	A	НОМ-6-77		
				B	-		
				C	НОМ-6-77		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
237	ПС 6 кВ Проспект славы-тяговая, РУ-6 кВ, Ввод-1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №17158-98	A	НОМ-6-77		
				B	-		
				C	НОМ-6-77		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
238	ПС Ушково-тяговая 35/10кВ, РУ-35кВ, ВЛ-35кВ Зеленогорская-4	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25431-03	A	ТРО7		
				B	ТРО7		
				C	ТРО7		
		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 №31857-11	A1805RALXQ-P4GB-DW-4					
239	ПС Ушково-тяговая 35/10кВ, РУ-35кВ, ОЛ-35кВ Зеленогорская-3	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №25431-03	A	ТРО7		
				B	ТРО7		
				C	ТРО7		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-07	A	3НОМ-35-65		
				B	3НОМ-35-65		
				C	3НОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
240	ПС «Ушково-тяговая» 35/10кВ, КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.06	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14/ 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 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
241	ПС «Ушково-тяговая» 35/10кВ, КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.02	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
242	ПС «Ушково-тяговая» 35/10кВ, КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.04	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
243	ПС «Антропино-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ, отпайка ВЛ-110кВ Колпинская-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
244	ПС «Антропино-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-35кВ, ВЛ-35кВ Коммунарская-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №56411-14	A	GIF 40,5		
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
245	ПС «Антропино-тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-35кВ, ВЛ-35кВ Комсомольская-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №56411-14	A	GIF 40,5		
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
246	ПС 220 кВ Заостровье (ПС-433) ОРУ-220 кВ ВЛ 220кВ Нижне-Свирская ГЭС - Заостровье с отпайкой на ПС 220кВ Лодейнопольская (Л-212)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Per. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	ССБ-1Г Per. № 58301-14/ УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
247	ПС 220 кВ Заостровье (ПС-433) ОРУ-220 кВ ВЛ 220 кВ Сясь-Заостровье с отпайкой на ПС Юги (Л-201)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
248	ПС «Пискаревка-тяговая» 35кВ, ввод Т-1 35кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29713-06	A	GIF		
				B	GIF		
				C	GIF		
		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					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
249	ПС «Пискаревка-тяговая» 35кВ, ввод-Т-2 35кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №29713-06	A	GIF	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	GIF		
				C	GIF		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
250	ПС «Пискаревка-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, отпайка ВЛ-35 кВ Девяткинская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №47959-16	A	ТОЛ		
				B	ТОЛ		
				C	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1.0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RALQ-P4GB-DW-4					
251	ПС «Пискаревка-тяговая» 35/10кВ, РУ-10кВ, ф.10-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-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 =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
252	ПС «Пискаревка-тяговая» 35/10кВ, РУ-10кВ, ф.10-2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСБ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
253	ПС «Вырица-тяговая» 35/10кВ, ОРУ -35кВ ВЛ-35 кВ Вырицкая-3	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				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 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
254	ПС «Вырица-тяговая» 35/10кВ, ОРУ -35кВ ВЛ-35 кВ Вырицкая-4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				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 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
255	ПС «Вырица- тяговая» 35/10кВ Вв Т-2-10кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-08	A	ТЛП-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-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	A1805RAL-P4G-DW-4					
256	ПС «Лисий Нос-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, отпайка ВЛ-35 кВ Приморская-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
257	ПС Лодейное Поле- тяговая 10кВ, РУ 10 кВ, Яч.21, ВЛ 10кВ ф.266-21	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	ТЛМ-10		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
258	ПС Лодейное Поле- тяговая 10кВ, РУ-10 кВ, Яч.22, ВЛ 10кВ ф.266-22	ТТ	КГ=0,5 КГТ=1500/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛМ-10		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КГ=0,5 КГН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
259	ПС «Васкелово-тяговая» 35кВ, РУ-35кВ, ПВА	ТТ	КГ=0,5 КГТ=100/5 №35056-07	A	4МС7		
				B	-		
				C	4МС7		
		ТН	КГ=0,5 КГН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-4					
260	ПС «Васкелово-тяговая» 35кВ, ТСН, ввод-0,4кВ	ТТ	КГ=0,5 КГТ=200/5 №15764-96	A	Т-0,66У3		
				B	Т-0,66У3		
				C	Т-0,66У3		
		ТН	-				
		Счетчик	КГ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-4			

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
261	ПС «Шоссейная-тяговая» 110/6кВ, РУ-6кВ, Ф-01	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-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					
262	ПС «Шоссейная-тяговая» 110/6кВ, РУ-6кВ, СР-6кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10		
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №159-49	A	НОМ-6		
				B	НОМ-6		
				C	НОМ-6		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-P3BN-3					
263	ТР-1 6/0,4кВ Ф.малахит-1- 0,4кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=800/5 №22656-02	A	Т-0,66		
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05L-B-4			

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
264	ПС «Шоссейная-тяговая» 110/6кВ, ОРУ-110кВ ВЛ Шоссейная-1 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССБ-1Г Рег. № 58301-14/ УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
265	ПС «Шоссейная-тяговая» 110/6кВ, ОРУ-110кВ ВЛ Колпинская-8 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
266	ПС «Шоссейная-тяговая» 110/6кВ, ОРУ-110кВ, Ввод Т-2 110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1		
				B	ТБМО-110 УХЛ1		
				C	ТБМО-110 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
267	ПС «Шоссейная-Тяговая» 110/6кВ, РУ-6кВ, Ф-02	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №159-49	A	НОМ-6		
				B	НОМ-6		
				C	НОМ-6		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
268	ТР-2 6/0,4кВ Ф.малахит-2- 0,4кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №22656-02	A	Т-0,66		
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	-			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-B-4					
269	ПС 220 кВ Яндеба (ПС-427) ОРУ-220кВ Ввод 220 кВ Т- 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1		
				B	ТБМО-220 УХЛ1		
				C	ТБМО-220 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =220000/√3/100/√3 №20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1		
				B	НАМИ-220 УХЛ1		
				C	НАМИ-220 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
270	ПС «Борисова Грива-тяговая» 35кВ, РУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Озерная-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
271	ПС «Борисова Грива-тяговая» 35кВ, РУ-35 кВ ВЛ-35 кВ Ладожская-6	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
272	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
273	ПС «Веревотяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №79483-20	А	ТБМО-110-УХЛ1	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТБМО-110-УХЛ1		
				С	ТБМО-110-УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
274	ПС «Веревотяговая» 110/10кВ, ОРУ-110кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №79483-20	А	ТБМО-110-УХЛ1		
				В	ТБМО-110-УХЛ1		
				С	ТБМО-110-УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
275	ПС «Веревотяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.5	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №22192-03	А	ТПЛ-10-М		
				В	-		
				С	ТПЛ-10-М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
276	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.7	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14/ УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
277	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.8	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
278	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.10	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
279	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.11	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14/ УСВ-3 Рег. № 51644-12/ Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
280	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05РАL-В-4					
281	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
282	ПС «Верево-тяговая» 110/10кВ, РУ-10 кВ, ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	CCB-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
283	ПС Понтонная - тяговая 110/10кВ, ввод Т-1-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
284	ПС Понтонная-тяговая (ПС-495) 110/10 кВ, РУ-10 кВ, яч.15, Ф.ФК	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-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 №16666-07	EA05L-B-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
285	ПС Понтонная - тяговая 110/10кВ, ввод Т-2-110кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	CCB-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
286	ПС 330 кВ Бологое, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №59982-15	A	ТГМ	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	CCB-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ		
				C	ТГМ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
287	ПС 330 кВ Бологое, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №59982-15	A	ТГМ	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	CCB-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГМ		
				C	ТГМ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
288	ПС 400 кВ Выборгская, ОРУ-110 кВ, КВЛ 110 кВ Выборгская – Полово- Тяговая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №44640-11	A	ТОГФ-110	RTU-325 Пер. № 37288-08	СТВ-01 Пер. № 49933-12/ РСТВ-01-01 Пер. № 40586-12
				B	ТОГФ-110		
				C	ТОГФ-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	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
289	ПС 400 кВ Выборгская, ОРУ-110 кВ, ОВ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =1000/1 №15651-06	A	TG 145		
				B	TG 145		
				C	TG 145		
		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 №14555-02	A1R-4-AL-C29-T+					
290	ПС 330 кВ Кингисеппская, ОРУ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Кингисеппская – Веймарн- Тяговая I цепь (КВЛ 110 кВ Веймарн I)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №47845-11	A	IMB 145	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-09	
				B	IMB 145		
				C	IMB 145		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №65386-16	A	VCU 123		
				B	VCU 123		
				C	VCU 123		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
291	ПС 330 кВ Кингисеппская (330/110/10 кВ), ОРУ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Кингисеппская – Веймарн-Тяговая II цепь (КВЛ 110 кВ Веймарн 2)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/1 №47845-11	A	IMB 145	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-09	
				B	IMB 145		
				C	IMB 145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №65386-16	A	VCU 123		
				B	VCU 123		
				C	VCU 123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
292	ПС 750 кВ Ленинградская, ОРУ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Ленинградская - Ульяновка-тяговая	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/1 №15651-06	A	TG 145	RTU-325 Пер. № 37288-08	
				B	TG 145		
				C	TG 145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №30089-05	A	CCV 123		
				B	CCV 123		
				C	CCV 123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
293	ПС 750 кВ Ленинградская, ОРУ 110 кВ, КВЛ 110 кВ Ленинградская - Новолисино-тяговая (КВЛ 110 кВ Форносовская -7)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =1000/1 №15651-06	A	TG 145		
				B	TG 145		
				C	TG 145		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №30089-05	A	CCV 123		
				B	CCV 123		
				C	CCV 123		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 6

1	2	3		4		5	6
294	ПС 35 кВ Лигово тяговая, КРУ 6 кВ, Ввод 1 6 кВ; 6кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-10-I	SM160-02 Пер.№ 62017-15	УСВ-2 Пер.№ 41681-09
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-10-I		
			№15128-07	С	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10		
			КТН=10000/100	В			
			№16687-07	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.01					
295	ПС 35 кВ Лигово тяговая, КРУ 6 кВ, Ввод 2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S	А	ТОЛ-10-I	SM160-02 Пер.№ 62017-15	УСВ-2 Пер.№ 41681-09
			КТТ=300/5	В	ТОЛ-10-I		
			№15128-07	С	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИТ-10		
			КТН=10000/100	В			
			№16687-07	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 № 74671-19	СЭТ-4ТМ.03МК.01					

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 6, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 7 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 7 – 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, 172, 173	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
2 – 4, 14, 15, 60, 123, 148, 149, 155, 257, 258	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
5 – 13, 18, 214, 215, 259	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
16, 17, 19 – 24, 36, 38 – 40, 43, 50, 66 – 70, 75, 76, 84, 85, 108 – 111, 133, 134, 139, 142, 168, 169, 185, 187, 191, 192, 224, 243 – 247, 269, 283, 285 – 288, 290, 291	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0
25 – 28, 44, 47, 53, 58, 65, 71, 74, 78, 80 – 82, 89, 90, 93, 95, 96, 100, 102, 105 – 107, 120, 121, 128 – 131, 135, 137, 138, 144, 150, 153, 157, 160 – 163, 166, 167, 184, 186, 189, 190, 193, 194, 199, 227 – 229, 236, 237, 248, 255, 267, 272, 276 – 282	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
29, 56, 79, 83, 151, 154, 164, 165, 210, 216 – 218, 222, 223, 249, 261	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
30, 34, 35, 57, 61, 62, 77, 87, 88, 91, 92, 97, 98, 103, 104, 124 – 127, 132, 140, 143, 158, 159, 181, 188, 195 – 198, 212, 213, 230, 234, 235, 264 – 266, 270, 271, 273, 274, 292, 293	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
31 – 33, 41, 42, 51, 52, 86, 119, 145, 170, 171, 208, 209, 219 – 221, 251 – 254	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
37, 49, 275	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
45, 46, 112 – 117, 174 – 180, 206, 207, 238 – 242, 294, 295	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
48, 72, 73, 94, 99, 101, 136, 211, 262, 284	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5

Продолжение таблицы 7

1	2	3	4
54, 55, 225, 226	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
59, 156	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
63, 200	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,8
64, 256	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
118, 146, 147	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,8	3,5
122, 263	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	4,4
141, 152, 250	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
182, 183, 204, 205	Активная	0,9	4,7
	Реактивная	2,0	2,7
201	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
202, 203	Активная	0,9	4,7
	Реактивная	2,0	2,8
231, 232	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,7
233	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,4	3,5
260	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	4,2
268	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	3,9

Продолжение таблицы 7

1	2	3	4
289	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	1,6
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 8 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ <p>температура окружающей среды, °C:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83 	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для СИКОН С70 - для УСПД RTU-327 - для УСПД RTU-325 - для УСПД ЭКОМ-3000 - для SM160-02 - для УСВ-3 - для УСВ-2 - для ССВ-1Г - для Метроном-50М - для СТВ-01 - для РСТВ-01-01 	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк.</p> <p>от -40 до +35 от -40 до +55 от -10 до +50 от +1 до +50 от -10 до +60 от 0 до +40 от -40 до +70 от -25 до +60 от -10 до +50 от +5 до +40 от +15 до +30 от +10 до +30 от -40 до +60</p>

Продолжение таблицы 8

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег.№ 16666-97):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 50000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>счетчики электроэнергии ЕвроАльфа (рег.№ 16666-07):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 80000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 120000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03МК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 220000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>счетчики электроэнергии Альфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 35000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>СИКОН С70:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 70000 - время восстановления, ч, не более 24 <p>УСПД RTU-327:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 35000 - время восстановления, ч, не более 24 <p>УСПД RTU-325:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 100000 - время восстановления, ч, не более 24 <p>УСПД ЭКОМ-3000 (рег.№ 17049-14):</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 100000 - время восстановления, ч, не более 24 <p>УСПД ЭКОМ-3000 (рег.№ 17049-09):</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 75000 - время восстановления, ч, не более 24 <p>Интеллектуальный контроллер SM160-02:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 120000 - время восстановления, ч, не более 24 <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее 0,99 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 1 	
<p>Глубина хранения информации</p> <p>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 8.

Таблица 9 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10-6	24 шт.

Продолжение таблицы 9

1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛК10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	185 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	217 шт.
Трансформаторы тока	TG145	12 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	48 шт.
Трансформаторы тока	ТВ	4 шт.
Трансформаторы тока	T-0,66 У3	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35Б	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	6 шт.
Трансформаторы тока	4МС7	11 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО	1 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-220 УХЛ1	15 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110-УХЛ1	9 шт.
Трансформаторы тока	GIF	21 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ	12 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	T-0,66У3	5 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	1 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	5 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	6 шт.
Трансформаторы тока	T-0,66	9 шт.
Трансформаторы тока	ТРО7	12 шт.
Трансформаторы тока	AN 36/250	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ-110	15 шт.
Трансформаторы тока	IMB 123	9 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	IMB 145	18 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-IM	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	18 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ	3 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	3 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	2 шт.
Трансформаторы тока	ТГМ	6 шт.
Трансформаторы тока	TG 145	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	195 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМК-6-48	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-10-66	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-6	7 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-6-77	4 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	110 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ	19 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	18 шт.

Продолжение таблицы 9

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	11 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-57 У1	15 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	41 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	10 шт.
Трансформаторы напряжения	4МТ12-40,5	9 шт.
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-СЭЩ	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	13 шт.
Трансформаторы напряжения	СРА 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	15 шт.
Трансформаторы напряжения	ССВ 123	6 шт.
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	33 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	34 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03МК	4 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	Альфа	1 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	128 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	128 шт.
Контроллеры сетевые промышленные	СИКОН С70	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	5 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-325	2 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	7 шт.
Контроллеры многофункциональные	Интеллектуальный контроллер SM160-02	2 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-2	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Комплексы измерительно-вычислительные	СТВ-01	1 шт.
Радиосерверы точного времени	РСТВ-01-01	1 шт.
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Методика поверки	МП-312235-159-2021	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.189.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 ПАО «Ленэнерго».

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

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

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

ИНН: 7444052356

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

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

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: encomplex@yandex.ru

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

