

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «3» ноября 2021 г. № 2467

Регистрационный № 83595-21

Лист № 1
Всего листов 179

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ (ИК №№ 487-498) состоит из двух уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий 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 (ИВК), включающий в себя сервер баз данных (Сервер БД) ООО «Башкирэнерго», серверы опроса (серверы СО) ООО «Башкирэнерго», сервер центра сбора и обработки информации (сервер ЦСОИ) сбытовой компании, программный комплекс (ПК) «Энергосфера», устройство синхронизации времени (УСВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

АИИС КУЭ (ИК №№ 1-486) состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и резервные типа RTU-327);

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

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

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) №№ 1 - 486 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД», где осуществляется формирование и хранение информации.

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

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

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков (ИК №№ 487-498) по каналу связи стандарта GSM поступает на сервер СО ООО «Башкирэнерго», где осуществляется обработка, хранение поступающей информации и оформление отчетных документов. Цикличность сбора информации - не реже одного раза в сутки.

Передача информации от сервера СО, на котором установлена служба экспорта и импорта данных, на сервер ЦСОИ осуществляется посредством электронной почты в виде xml-файлов установленных форматов.

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 6. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера СО, сервера БД, часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройства синхронизации времени УСВ-3 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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

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

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

Счетчики №№ 1 - 486 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 №№ 487 – 498 синхронизируются от сервера СО. Сравнение показаний часов счетчиков и сервера СО происходит при каждом сеансе связи счетчик – сервер СО. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

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

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО (MD 5)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b

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

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», ПК «Энергосфера», ПО «ГОРИЗОНТ» от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

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

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ							
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		ИВКЭ	УССВ			
1	2	3	4		5	6			
1	ПС Ай-тяга Ввод 2 110 кВ Злагоуст 2д	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	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		
				В	ТОГФМ-110				
				С	ТОГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
		2	ПС 110 кВ Ай-т, РУ 6 кВ, Ф.3 ПЭ Тундуш-Т	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59			А	ТПЛ-10
								В	-
С	ТПЛ-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70			А	НТМИ-6-66				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
3	ПС Ай-тяги Ввод 1 110 кВ Златоуст 1ц	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	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	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
4	ПС Ай-тяги РУ-10 кВ яч.7 Ф. Дачи	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	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	EA05RL-P2B-3					
5	ПС Бакал-тяги Ввод 1 35 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
6	ПС Бакал-гяга Ввод 2 35 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-00	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
7	ПС 110 кВ Каргалы-г-1 РУ 6 кВ, ф. 8 ТП-8	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
8	ПС 110 кВ Каргалы-г-1 РУ 6 кВ, ф.11 ТП-8	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. ТП-82	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =750/5 №518-50	A	ТПОФ	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	ТПОФ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
10	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. КТП-87	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №7069-02	A	ТОЛ 10		
				B	-		
				C	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
11	ПС Бердяш-тяги РУ-6 кВ Ф.10 ТП-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
12	ПС Бердяш-тяга РУ-6 кВ Ф.5 ПЭ Куса	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
13	ПС Бердяш-тяга РУ-6 кВ Ф.6 ПЭ Единовер	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
14	ПС Бердяш-тяга РУ-6 кВ Ф.8 Поселок	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
15	ПС Бердяш-тяги Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
16	ПС Бердяш-тяги Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
17	ПС Бердяш-тяги РУ-6 кВ Ф.1 РП-56	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС Биргильда-тяга ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	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	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
19	ПС Биргильда-тяга ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
20	ПС Биргильда-тяга РУ -6 кВ Ф.8 Хранилище	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} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС Биргильда-тяга РУ-6 кВ Ф.6 Сады	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
22	ПС Биргильда-тяга РУ-6 кВ Ф.5 Витаминное	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
23	ПС Биргильда-тяга РУ-6 кВ Ф.4 ПЭ Полегаево	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
24	ПС Биргильда-тяга РУ-6 кВ Ф.3 Чайка	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
25	ПС Биргильда-тяга РУ-6 кВ Ф.2 Архангельское	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	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	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
26	ПС Биргильда-тяга РУ-6 кВ Ф.1 ПЭ Бишкиль	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14 УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
27	ПС 27,5 кВ Каргалы-г-2 РУ 6 кВ, ф.4 ТП-15	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
28	ПС 27,5 кВ Каргалы-г-2 РУ 6 кВ, ф.6 ТП-15	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
29	ПС Бишкиль-тяга РУ -6 кВ яч.5 Ф. Сельэнерго-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-06	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	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №57274-14	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС Бишкиль-тяга РУ-6 кВ яч.5 Ф. Сельэнерго-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-06	А	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
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №57274-14	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
31	ПС Бишкиль-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Биргильда	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №57274-14	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
32	ПС Бишкиль-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Шахматово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №57274-14	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
33	ПС Бишкиль-тяга РУ-6 кВ яч.12 Ф.8 Ключи	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-06	А	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =6000/100 №57274-14	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
34	ПС Бишкиль-тяга Ввод 1 110 кВ Челябинская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
35	ПС Бишкиль-тяга Ввод 2 110 кВ Биргильда	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
36	ПС Бишкиль-тяга ОРУ-35 кВ Ф.1 Опытная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	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
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
37	ПС 110 кВ Бишкиль-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
38	ПС 110 кВ Бишкиль-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
39	ПС Бишкиль-тяга РУ-6 кВ яч.6 Ф.9 Ключи	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №30709-06	А	ТЛП-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
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=6000/100 №57274-14	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
40	ПС Бреды-тяга Ввод 6 110 кВ Маякская	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RAL-P3В-4					
41	ПС Бреды-тяга Ввод 5 110 кВ Рымникская	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02RALX-P3В-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
42	ПС Бреды-тяга Ввод 4 110 кВ КС-16	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*						
				C	ТРГ-110 II*						
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							
		43	ПС Бреды-тяга Ввод 3 110 кВ Павловская	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №26813-06			A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
C	ТРГ-110 II*										
ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97			EA02RALX-P3B-4							
44	ПС Бреды-тяга Ввод 2 110 кВ Гогино			ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*				
		C	ТРГ-110 II*								
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
45	ПС Бреды-тяги Ввод 1 110 кВ Георгиевская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
46	ПС Бреды-тяги ввод Т-3 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №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} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
47	ПС Бреды-тяги ввод Т-2 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №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} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
48	ПС Бреды-тяги ввод Т-1 27,5кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P2B-3					
49	ПС Бреды-тяги ВОШ 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
50	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т РУ 10 кВ, ф.20 Пересвет	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №38395-08	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-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-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Челябинск-Южный-т РУ 6 кВ, ф.2 Депо	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №7069-02	A	ТОЛ 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	ТОЛ 10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
52	ПС 110 кВ Челябинск-Южный-т РУ 6 кВ, ф.11 МСП-10	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
53	ПС 27,5 кВ Каргалы-г-2 РУ 6 кВ, ф.1 ТП-92	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
54	ПС 27,5 кВ Каргалы-г-2 РУ 6 кВ, ф.3 ТП-ГАЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59, 2363-68	A	ТПЛ-10	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	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
55	ПС 27,5 кВ Каргалы-г-2 РУ 10 кВ, ф.6 ТП-33	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
56	ПС 27,5 кВ Каргалы-г-2 РУ 6 кВ, ф.2 КТП-26	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
57	ПС Гогоино-тяга ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
58	ПС Гогоино-тяга ввод Т-2, Т-3 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
59	ПС Гогоино-тяга ввод Т-4 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС Гогино-тяга РУ-10 кВ Ф.6 ХПП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
61	ПС Гогино-тяга РУ-10 кВ Ф.8 ХПП (Ф.3)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
62	ПС Гогино-тяга РУ-10 кВ Ф.1 Водоканка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
63	ПС 27,5 кВ Карталы-г-2 РУ 10 кВ, ф.1 ТП-55	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-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
			КТТ=400/5	В	-		
			№2363-68, 1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P2В-3					
64	ПС 110 кВ Бердяуш-г, РУ 6 кВ, яч.14, ВЛ 6 кВ ф.14 Гранитный карьер	ТТ	КТ=0,5	А	ТЛМ-10		
			КТТ=300/5	В	-		
			№2473-05	С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06		
			КТН=6000/√3/100/√3	В	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P2В-3					
65	ПС Дубровка-тягиа РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Синглазово	ТТ	КТ=0,2S	А	ТОЛ-НТ3		
			КТТ=75/5	В	-		
			№69606-17	С	ТОЛ-НТ3		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06		
			КТН=10000/√3/100/√3	В	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
66	ПС Дубровка-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Еманжелинск	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТЗ	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	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
67	ПС Дубровка-тяга Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
68	ПС Дубровка-тяга РУ-10 кВ яч.3 Ф.4 Сельэнерго	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №69606-17	А	ТОЛ-НТЗ		
				В	-		
				С	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
69	ПС Дубровка-тяга РУ-10 кВ Ф.6 Сады	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	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-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
70	ПС Дубровка-тяга РУ-10 кВ яч.17 Ф.5 Полина	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ		
				B	-		
				C	ТОЛ-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
71	ПС Дубровка-тяга Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
72	ПС Дубровка-тяга РУ-10 кВ яч.14 Ф.3 КПП	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №69606-17	A	ТОЛ-НТЗ	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-НТЗ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
73	ПС 110 кВ Единовер-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Г- 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
74	ПС 110 кВ Единовер-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Г- 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
75	ПС Единовременного Ввода 2 110 кВ Приваловская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
76	ПС Единовременного Ввода 1 110 кВ Боровая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
77	ПС Единовременного Ввода РУ-6 кВ яч.4 Ф.4 СПНИ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
78	ПС Единовер-тяга РУ-6 кВ яч.3 Ф.3 СПНИ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-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
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
79	ПС Единовер-тяга РУ-6 кВ Ф.2 ПЭ Бердяш	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
80	ПС Еманжелинск-тяга Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
81	ПС Еманжелинск-тяга Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	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
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
82	ПС Еманжелинск-тяга РУ- 10 кВ яч.9 Ф.9 РРС-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-06	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
83	ПС Еманжелинск-тяга РУ- 10 кВ яч.15 Ф.4 ХПП	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
84	ПС Еманжелинск-тягиа РУ - 10 кВ Ф.3 ПЭ Клубника	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
85	ПС Еманжелинск-тягиа РУ - 10 кВ Ф.2 ПЭ Красноселка	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
86	ПС 35 кВ Сатка-г, ЗРУ 35 кВ, ввод 35 кВ РТ-1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №664-51	A	ТФН-35		
				B	-		
				C	ТФН-35		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
87	ПС 35 кВ Сатка-т, ЗРУ 35 кВ, ввод 35 кВ РТ-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТФН-35		
			КТТ=50/5	В	-		
			№664-51, 26417-04	С	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1		
			КТН=35000/100	В			
			№19813-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-Р2В-3					
88	ПС Еманжелинск-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Дубровка	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛП-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=50/5	В	-		
			№30709-06	С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОЛ.06		
			КТН=10000/√3/100/√3	В	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р2В-3					
89	ПС Златоуст-тяги Ввод 1 35 кВ Уржумка	ТТ	КТ=0,2S	А	STSM-38		
			КТТ=400/1	В	STSM-38		
			№37491-08	С	STSM-38		
		ТН	КТ=0,5	А	NTSM-38		
			КТН=35000/√3/100/√3	В	NTSM-38		
			№37493-08	С	NTSM-38		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
90	ПС Златоуст-тяги РУ-6 кВ Ф.5 ТП-13	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
91	ПС Златоуст-тяги Ввод 2 35 кВ Таганай	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
92	ПС Золотая сопка-тяги РУ-10 кВ Ф.3 Золотая Сопка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
93	ПС Золотая сопка-тяги РУ-10 кВ яч.14 Ф.4 Бугристовое	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
94	ПС Золотая сопка-тяги РУ-10 кВ яч.9 Ф.7 Таможня	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
95	ПС Золотая сопка-тяги Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
96	ПС Зологая сопка-тяги Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
97	ПС 35 кВ Сыростан, РУ 6 кВ, яч.5, КЛ 6 кВ ф.Щебкарьер	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} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
98	ПС 110 кВ Синеглазово, РУ 10 кВ, ф.4 пглицепром	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B	-		
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
99	ПС Золотая сопка-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Троицк	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
100	ПС 110 кВ Смолино, РУ 10 кВ, ф.9 пгтисепром	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =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-P2B-3					
101	ПС 110 кВ Челябинск-Главный-т, РУ 10 кВ, ВКЛ 10 кВ ф.16 СМЦ Стами	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-02	A	ТОЛ 10		
				B	-		
				C	ТОЛ 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-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
102	ПС Каргалы-1-тяга Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	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	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
103	ПС Каргалы-1-тяга РУ-6 кВ яч.2 Ф.2 ТП-10	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
104	ПС Каргалы-1-тяга РУ-6 кВ Ф.4 Эл.станция	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1261-02	A	ТПОЛ 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	ТПОЛ 10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС Каргалы-1-ляга РУ-6 кВ Ф.5 ТП-23	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №30709-05	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	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
106	ПС Каргалы-1-ляга РУ-6 кВ Ф.6 ГКТП	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
107	ПС Каргалы-1-ляга РУ-6 кВ Ф.9 ТП-60	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
108	ПС Каргалы-1-тяга РУ-6 кВ яч.16 Ф.10 Элеватор	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
109	ПС Каргалы-1-тяга Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
110	ПС Каргалы-2-тяга РУ-10 кВ ввод 10 кВ 2СШ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1500/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B			
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
111	ПС Каргалы-2-тяга РУ-10 кВ Ф.4 ПЭ Мочаги	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
112	ПС Каргалы-2-тяга РУ-10 кВ ввод 10 кВ ІСШ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1500/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	А1805RAL-P4GB-DW-3					
113	ПС Каргалы-2-тяга РУ- 27,5кВ Ввод 2 от Т-2 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №33045-06	A	ТБМО-35 УХЛ1		
				B	ТБМО-35 УХЛ1		
				C	-		
		ТН	КТ=0,5 КТН=27500/100 №912-07	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RAL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
114	ПС Каргалы-2-тяга РУ-27,5кВ Ввод 1 от Т-1 27,5 кВ	ТТ	КТ=0,2S	А	ТБМО-35 УХЛ1		
			КТТ=600/1	В	ТБМО-35 УХЛ1		
			№33045-06	С	-		
		ТН	КТ=0,5	А	ЗНОМ-35-65		
			КТН=27500/100	В	ЗНОМ-35-65		
			№912-07	С	-		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-3					
115	ПС 110 кВ Кисегач-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S	А	ТГФМ-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
			КТТ=100/1	В	ТГФМ-110		
			№52261-12	С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			КТН=110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RAL-P4B-3					
116	ПС 110 кВ Кисегач-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S	А	ТГФМ-110		
			КТТ=100/1	В	ТГФМ-110		
			№52261-12	С	ТГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			КТН=110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
117	ПС Кисегач-тяги Ввод 2 110 кВ Чебаркуль	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-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
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
118	ПС Кисегач-тяги Ввод 1 110 кВ Миасс	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
119	ПС Кисегач-тяги РУ-6 кВ яч.5 Ф.5 Санаторий	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №46738-11	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
120	ПС Кисегач-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Миасс	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/√3/100/√3 №46738-11	А	ЗНОЛ		
				В	ЗНОЛ		
				С	ЗНОЛ		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
121	ПС Кисегач-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Миасяш	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
122	ПС 110 кВ Козырево-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Козырево-Г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-4					
124	ПС Козырево-тяги Ввод 2 110 кВ Южные Копи 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
125	ПС Козырево-тяги Ввод 1 110 кВ Южные Копи 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС Козырево-тяги РУ-10 кВ яч.15 Ф.5 ЧТЗ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №814-53	А	ТПФМ-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	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
127	ПС Козырево-тяги Ввод 3 110 кВ Козырево 2д	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RAL-B-4					
128	ПС Козырево-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Чурилово	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
129	ПС Козырево-тяги РУ-10 кВ яч.12 Ф.2 Сады	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
130	ПС Козырево-тяги ОРУ-35 кВ Ф. Березово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №26417-04	A	ТФЗМ 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
131	ПС Козырево-тяги ОРУ-35 кВ Ф. Мирная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
132	ПС Козырево-тяги Ввод 4 110 кВ Козырево Иц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
133	ПС Козырево-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Чернявская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
134	ПС Красноселка-тяги Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
135	ПС Красноселка-тяги Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	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	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
136	ПС Красноселка-тяги РУ- 10 кВ Ф.1 ПЭ Еманжелинск	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-08	А	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
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
137	ПС Красноселка-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Нижне- Увельский	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-08	А	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
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
138	ПС Красноселка-тяги РУ-10 кВ Ф.3 КТПН-3	ТТ	К _Т =0,2S	A	ТЛО-10		
			К _{ТТ} =40/5	B	-		
			№25433-08	C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5	A	ЗНОЛ.06		
			К _{ТН} =10000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
139	ПС 35 кВ Злагоуст-г РУ 6 кВ, ф.1 ТП-8	ТТ	К _Т =0,5	A	ТПЛ-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
			К _{ТТ} =400/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5	A	ЗНОЛ.06		
			К _{ТН} =6000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
140	ПС 35 кВ Злагоуст-г РУ 6 кВ, ф.3 ТП-1	ТТ	К _Т =0,5	A	ТПЛ-10		
			К _{ТТ} =400/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5	A	ЗНОЛ.06		
			К _{ТН} =6000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
141	ПС Кропачево-тяги РУ-6 кВ яч.5 Ф.К-г Борец	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
142	ПС Кропачево-тяги РУ-6 кВ Ф.2 ТП-23	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-05	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
143	ПС Кропачево-тяги РУ-6 кВ Ф.1 Поселок	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-05	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
144	ПС Кропачево-тяги Ввод 1 35 кВ Первогорская 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
145	ПС Кропачево-тяги Ввод 2 35 кВ Первогорская 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
146	ПС 110 кВ Яхино-г, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №61431-15	A	ЗНОГ		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Яхино-г, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №53344-13	A	ТОГФМ-110	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	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №61431-15	A	ЗНОГ		
				B	ЗНОГ		
				C	ЗНОГ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4G-DW-4					
148	ПС Кукишк-тяги Ввод 1 110 кВ Сулея	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
149	ПС Кукишк-тяги РУ-6 кВ Ф.2 ПЭ Сулея	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
150	ПС Кукшик-тяги Ввод 2 110 кВ Юрюзань	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
151	ПС Кукшик-тяги РУ-6 кВ Ф.1 ПЭ Мурсалимкино	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
152	ПС Кумысная-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Упрун	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
153	ПС Кумысная-тяги РУ-10 кВ яч.9 Ф.3 Комбинат Уральский	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
154	ПС Кумысная-тяги Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
155	ПС Кумысная-тяги Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
156	ПС Кумысная-тяги РУ-10 кВ яч.22 Ф.6 Новотроицк-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-06	A	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
157	ПС 35 кВ Злагоуст-т РУ 6 кВ, ф.6 НФС	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P4B-3					
158	ПС 110 кВ Ай-т РУ 10 кВ, ф. ГОК	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
159	ПС Кумысная-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14 УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
160	ПС Магнитогорск-тяга Ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №61432-15	A	ТОГФ		
				B	ТОГФ		
				C	ТОГФ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4G-DW-4					
161	ПС Магнитогорск-тяга Ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №61432-15	A	ТОГФ		
				B	ТОГФ		
				C	ТОГФ		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ		
				B	НАМИ		
				C	НАМИ		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RAL-P4G-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
162	ПС Магнитогорск-тяга Ввод 2 от Т2 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Per. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14 УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
163	ПС Магнитогорск-тяга Ввод 1 от Т1 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
164	ПС Магнитогорск-тяга Ф. ДШР 27,5 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-05	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС Межозерная-тяги РУ-10 10 кВ Ф.2 ПЭ Чурилово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,1856-63	A	ТПЛ-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	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
166	ПС Межозерная-тяги РУ-10 кВ Ф.2 Сады ЧТЗ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
167	ПС Межозерная-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Разъезд №6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
168	ПС Межозерная-тяги РУ-10 кВ Ф.5 ТП Межозерная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
169	ПС 110 кВ Ай-т РУ 10 кВ, ф. Аносово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
170	ПС 110 кВ Бердяш-т РУ 6 кВ, ф.2 Щебзавод	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ		
				B	ЗНОЛ		
				C	ЗНОЛ		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P4B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
171	ПС Межозерная-тяги ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	RTU-327 Per. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Per.№ 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14 УСВ-3 Per. № 51644-12/ Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
172	ПС Межозерная-тяги ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
173	ПС Миасс-тяги РУ-6 кВ Ф.4 ПЭ Кисегач	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС Миасс-тяга Ввод 1 35 кВ Миасс 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №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 _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
175	ПС Миасс-тяга Ввод 2 35 кВ Миасс 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√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					
176	ПС Миасс-тяга РУ-6 кВ Ф.3 ПЭ Тургояк	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
177	ПС Миасс-тяги РУ-6 кВ Ф. Миасс-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-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	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
178	ПС Минка-тяги РУ-6 кВ Ф.2 ПЭ Тюбеляс	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
179	ПС Минка-тяги РУ-6 кВ Ф.1 ПЭ Усть-Катав	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
180	ПС Минка-гяга РУ-10 кВ яч.2 Ф. Поселок Минка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	А	ТВК-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	ТВК-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 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2B-3					
181	ПС Минка-гяга Ввод 1 35 кВ Юрюзаны	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
182	ПС 110 кВ Мисяш-т, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Мисяш-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-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
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
184	ПС Мисяш-гтяга Ввод 2 110 кВ Челябинская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	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					
185	ПС Мисяш-гтяга Ввод 1 110 кВ Чебаркуль	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
186	ПС Мисяш-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Кисегач	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
187	ПС Мисяш-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Шахматово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №30709-05	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
188	ПС Мочаги-тяга ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Челябинск-Южный-т РУ 6 кВ, ф. 6ПЭ Исаково	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
190	ПС 110 кВ Челябинск-Южный-т РУ 6 кВ, ф. 9 Станция	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59, 2363-68	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
191	ПС 35 кВ Кропачево-т РУ 6 кВ, ф.3 Водокачка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
192	ПС Мочаги-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Субуток	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68,8913-82	А	ТПЛМ-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	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
193	ПС Мочаги-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Каргалы-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2473-00	А	ТЛМ-10		
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
194	ПС Мочаги-тяги ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
195	ПС Мочаги-тяги РУ-10 кВ Ф.3 Акмулла	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	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-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
196	ПС 35 кВ Кропачево-г РУ 6 кВ, ф. 5 ТП-18	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-05	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
197	ПС Мурсаимкино-тяги РУ- 6 кВ Ф.5 ПЭ Кукшик	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
198	ПС Мурсалимкино-тяги РУ-6 кВ Ф.6 с-х Башкирия	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
199	ПС Мурсалимкино-тяги РУ- 6 кВ Ф.2 Мясокомбинат	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
200	ПС Мурсалимкино-тяги Ввод 1 110 кВ Юрюзань - Кукшик	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Мурсалимкино-Т-2 т, ОРУ-110кВ, ввод 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
202	ПС 110 кВ Мурсалимкино-Т-1 т, ОРУ-110кВ, ввод 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
203	ПС Мурсалимкино-Тяга Ввод 2 110 кВ Тюбеляс	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
204	ПС Мурсалимкино-тяга РУ-6 кВ Ф.1 с-х Башкирия	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1856-63	A	ТВЛМ-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	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
205	ПС Мурсалимкино-тяга РУ-6 кВ Ф.7 Мясокомбинат	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
206	ПС 110 кВ Муслюмово-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
207	ПС Муслюмово-тяги Ввод 2 110 кВ Кунашак	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
208	ПС Муслюмово-тяги Ввод 1 110 кВ Уралбройлер	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
209	ПС Муслюмово-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Разъезд №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Муслюмово-Г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Г- 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
211	ПС Муслюмово-тягиа РУ- 10 кВ яч.22 Ф. XIII	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	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-P2B-3					
212	ПС Муслюмово-тягиа РУ-10 кВ яч.21 Ф. Муслюмово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
213	ПС Муслюмово-тягиа РУ-10 кВ Ф.1 ТП Муслюмово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	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
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
214	ПС Муслюмово-тягиа РУ-10 кВ яч.11 Ф. Нива (Кольцевой)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
215	ПС Муслюмово-тягиа РУ-10 кВ Ф. ТП-2 Делю	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС Нижняя-тяга РУ-10 кВ яч.22 Ф.2 Синарский	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
217	ПС Нижняя-тяга РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Разъезд №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
218	ПС 110 кВ Нижняя-г, ОРУ- 110кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0.5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
219	ПС Нижняя-тяги Ввод 2 110 кВ ПС 19км	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
220	ПС 110 кВ Нижняя-т, ОРУ- 110кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	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					
221	ПС Нижняя-тяги Ввод 1 110 кВ Разъезд №2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
222	ПС Полегаево-тяги РУ-6 кВ Ф.2 ПЭ Еманжельинск	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	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-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
223	ПС Полегаево-тяги РУ-6 кВ яч.6 Ф.4 Полегаево-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
224	ПС Полегаево-тяги РУ-6 кВ яч.8 Ф.6 Ново-Троицкое	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
225	ПС Полетаево-тяги РУ-6 кВ Ф.10 ст. Полетаево	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	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-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
226	ПС Полетаево-тяги РУ-6 кВ Ф.9 Радиорелейная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
227	ПС Полетаево-тяги РУ-6 кВ Ф.11 Сад Железнодорожник	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
228	ПС Полетаево-тяги Ввод 3 110 кВ Биргильда	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	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	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
		229	ПС Полетаево-тяги РУ-6 кВ Ввод 6 кВ Т (ТМ-2500 6/10 кВ)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-07			A	ТОЛ-10-І
								B	-
C	ТОЛ-10-І								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06				
				B	ЗНОЛ.06				
				C	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RL-P2B-3					
230	ПС 110 кВ Полетаево-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т- 1			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
						B	ТГФМ-110		
		C	ТГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Полегаево-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	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	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
232	ПС Полегаево-тяги Ввод 2 110 кВ Бутаки	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
233	ПС Полегаево-тяги Ввод 1 110 кВ Синеглазово	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС Полегаево-тяги РУ-6 кВ Ф.1 ПЭ Биргильда	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	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	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
235	ПС 110 кВ Мурсалимкино-г РУ 6 кВ, ф.3 Станция	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
236	ПС 110 кВ Мурсалимкино-г РУ 6 кВ, Ф.8 Поселок	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
237	ПС Разъезд №2-тяги РУ -10 кВ Ф.1 ПЭ Разъезд №3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 № 48923-12	A	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
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
238	ПС Разъезд №2-тяги РУ -10 кВ Ф.2 ПЭ Нижняя	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 № 48923-12	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
239	ПС Разъезд №2-тяги РУ -10 кВ яч.21 Ф.3 Бурино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №30709-05	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
240	ПС Разъезд №2-тяги РУ -10 кВ яч.22 Ф.Серкино	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №30709-05	A	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
241	ПС Разъезд №2-тяги ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
242	ПС Разъезд №2-тяги ввод Т-2 2110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
243	ПС 110 кВ Сулея-т РУ 6 кВ, Ф.17 Челябингортмет	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
244	ПС 110 кВ Таганай-т РУ 6 кВ, ф. 4ПЭ Уржумка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
245	ПС Разъезд №3-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Муслиюмово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10		
				B	-		
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
246	ПС Разъезд №3-тяги ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-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
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
247	ПС Разъезд №3-тяги ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-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
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
248	ПС Разъезд №3-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Разъезд №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС Разъезд №6-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Межозерная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	A	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
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
250	ПС Разъезд №6-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Муслумово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
251	ПС Разъезд №6-тяги РУ-10 кВ яч.11 Ф. Насосная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №30709-05	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС Разъезд №6-тяги Ввод 2 110 кВ Уралбройлер	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-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
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
253	ПС 110 кВ Разъезд 6-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т- 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
254	ПС Разъезд №6-тяги Ввод 1 110 кВ Лазурная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Разъезд 6-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т- 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	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	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
256	ПС Саламаг-тяги РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Тамерлан	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
257	ПС Саламаг-тяги РУ-10 кВ яч.3 Ф.4 Лейпциг	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,2363-68	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
258	ПС Саламаг-тяга РУ-10 кВ яч.8 Ф.5 Варна	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
259	ПС Саламаг-тяга Ввод 4 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
260	ПС Саламаг-тяга РУ-10 кВ яч.14 Ф.6 Дружба	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
261	ПС Саламат-тяги Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
262	ПС Саламат-тяги Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
263	ПС 110 кВ Саламат-т, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Саламаг-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
265	ПС Саламаг-тяга Ввод 3 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W					
266	ПС 110 кВ Салган-г, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
267	ПС Салган-тяги Ввод 2 110 кВ Боровая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
268	ПС Салган-тяги Ввод 1 110 кВ Златоуст	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
269	ПС 110 кВ Салган-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
270	ПС Сатка-тяги Ввод 1 35 кВ Зюраткуль	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №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 Сатка-тяги РУ-6 кВ Ф.5 ПЭ Бердяуш	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B	-		
				C	ТЛК-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
272	ПС Сатка-тяги РУ-6 кВ Ф.4 ПЭ Рудничная	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
273	ПС Сатка-тяги Ввод 2 35 кВ Насосная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №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 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
274	ПС 110 кВ Челябинск- Южный-т РУ 6 кВ, ф. 3ПЭ Кирзавод	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
275	ПС 110 кВ Чурилово-т РУ 10 кВ, ф. 3ПЭ Кирзавод	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√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-P2B-3			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
276	ПС Сатка-тяги Ввод 3 35 кВ Сатка - Рудничная-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №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	A1802RAL-P4GB-DW-4					
277	ПС 35 кВ Миасс-г кВ, ф. Миасс-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
278	ПС Синеглазово-тяги РУ-6 кВ Ф.2 Совхоз	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
279	ПС Синеглазово-тяги РУ-6 кВ Ф.3 Поселок	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №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} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
280	ПС Синеглазово-тяги РУ-6 кВ Ф.1 ТП-1 Синеглазово	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
281	ПС Синеглазово-тяги РУ-10 кВ Ф. ПЭ Дубровка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B	-		
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	A	НАМИТ-10-2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
282	ПС Синеглазово-тягиа РУ-10 кВ Ф. ПЭ Челябинск	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №9143-06	А	ТЛК-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
				В	-		
				С	ТЛК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
283	ПС Синеглазово-тягиа Ввод 1 110 кВ Полетаево	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
284	ПС Синеглазово-тягиа Ввод 2 110 кВ Исаково	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
285	ПС 110 кВ Синеглазово-Г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
286	ПС 110 кВ Синеглазово-Г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т- 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
287	ПС 110 кВ Смолино-Г, РУ- 35 кВ, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73,3690-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
288	ПС Смолино-тяги Ввод 2 110 кВ Бутаки - Исаково	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	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	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
289	ПС Смолино-тяги ОРУ-35 кВ Ф.1 Сосновка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3689-73,3690-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
290	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ яч.14 Ф.1 Саргазы	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	EA05RAL-P4B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
291	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ Ф.2 Школа	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
292	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ яч.12 Ф.3 Таловка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
293	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ Ф.4 ПЭ Челябинск Главный	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
294	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ Ф.5 ПЭ Серазак	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
295	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ яч.16 Ф.6 Котельная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
296	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ Ф.7 Сосновка	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
297	ПС 35 кВ Уржумка-т РУ 6 кВ, ф. 4ПЭ Таганай	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
298	ПС 110 кВ Яхино-т РУ 6 кВ, ф.6 Станция	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
299	ПС Смолино-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Полетаево	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59,2363-68	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
300	ПС Смолино-тяга Ввод 1 110 кВ Синеглазово- Полегаево	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	A	ТОГФМ-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
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
301	ПС 110 кВ Смолино-г, РУ- 35 кВ, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3689-73	A	ТФНД-35М		
				B	-		
				C	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
302	ПС Субуток-тяга ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
303	ПС Субуток-тяга ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	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	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
304	ПС 110 кв Еманжелинск-г РУ 10 кВ, Ф.5 ДУП 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-4					
305	ПС 110 кВ Кысагач-г РУ 6 кВ, ф. 3 б/о Еланчик	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
306	ПС Субуток-тяга РУ-10 кВ Ф.7 Пост ЭЦ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №7069-07	A	ТОЛ-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	ТОЛ-10		
		ТН	К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
307	ПС Субуток-тяга РУ-10 кВ Ф.6 ПЭ Магнитогорск	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
308	ПС Субуток-тяга РУ-10 кВ Ф.5 ПЭ Мочаги	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
309	ПС Субуток-тяга РУ-10 кВ Ф.2 Пост ЭЦ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	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	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
310	ПС 110 кВ Субуток-Г, ОРУ- 27,5 кВ, ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
311	ПС 110 кВ Субуток-Г, ОРУ-27,5 кВ, ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №3690-73	A	ТФН-35М		
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
312	ПС Сулея-тяга Ввод 4 110 кВ Приваловская 1ц	ТТ	К _т =0,2S К _{тт} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _т =0,2 К _{тн} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
313	ПС Сулея-тяга РУ-6 кВ яч.15 Ф.15 Элеватор-1	ТТ	К _т =0,2S К _{тт} =200/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _т =0,5 К _{тн} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
314	ПС Сулея-тяга РУ-6 кВ яч.18 Ф.16 Элеватор-2	ТТ	К _т =0,2S К _{тт} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _т =0,5 К _{тн} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
315	ПС Сулея-тяга РУ-6 кВ яч.10 Ф.10 Башсоюз	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	А	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
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
316	ПС 110 кВ Сулея-г, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-4					
317	ПС 110 кВ Сулея-г, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 П*		
				В	ТРГ-110 П*		
				С	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
318	ПС Сулея-тяга Ввод 5 110 кВ Кукшик	ТТ	К _т =0,2S К _{тт} =400/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*	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	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _т =0,2 К _{тн} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
319	ПС Сулея-тяга РУ-6 кВ Ф.1 ПЭ Кукшик	ТТ	К _т =0,5 К _{тт} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _т =0,5 К _{тн} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
320	ПС Сулея-тяга Ввод 3 110 кВ Приваловская 2ц	ТТ	К _т =0,2S К _{тт} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _т =0,2 К _{тн} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
321	ПС Сулея-тяги Ввод 1 110 кВ Брусиг	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RAL-P3B-4					
322	ПС Сыростан-тяги Ф.4 Посторонние потребители 0,4 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №17551-06	A	Т-0,66		
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-				
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-4			
		323	ПС Сыростан-тяги РУ-6 кВ Ф. Лесхоз	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06		
B	-						
C	ТЛО-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04			A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
324	ПС Сыростан-тяга РУ-6 кВ Ф.4 ПЭ-Тургояк	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =30/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
325	ПС Сыростан-тяга РУ-6 кВ Ф.2 Сыростан	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} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
326	ПС Сыростан-тяга Ввод 2 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
327	ПС Сыростан-тяга Ввод 1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №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 =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-05,37493-08,37493-08	A	ЗНОМ-35-65		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
328	ПС Таганай-тяга РУ-6 кВ яч.6 Ф. НФС-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
329	ПС Таганай-тяга Ввод 2 110 кВ Хребет	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
330	ПС Таганай-тяга Ввод 1 110 кВ Таганай	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	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	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
331	ПС 110 кВ Таганай-т, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
332	ПС 110 кВ Таганай-т, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
333	ПС Таганай-тяга РУ-6 кВ яч.12 Ф. НФС-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №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} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
334	ПС Тамерлан-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Саламат	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
335	ПС Тамерлан-тяга РУ-10 кВ Ф.3 Дом связи	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
336	ПС Тамерлан-тяга РУ-10 кВ яч.12 Ф.6 Погранотряд	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1261-08	А	ТПОЛ-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	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
337	ПС Тамерлан-тяга Ввод 1 110 кВ Каргалы районная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
338	ПС Тамерлан-тяга Ввод 2 110 кВ Саламат	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
339	ПС 110 кВ Тамерлан-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0.5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW4					
340	ПС Тамерлан-тяга РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Тумак	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
341	ПС 110 кВ Тамерлан-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	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 5

1	2	3		4		5	6
342	ПС Тумак-тяга ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
343	ПС Тумак-тяга ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
344	ПС Тумак-тяга РУ-10 кВ Ф.3 Озерный	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
345	ПС Тумак-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Тамерлан	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
346	ПС Тумак-тяга РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Карталы	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
347	ПС 110 кВ Кысагач-г РУ 6 кВ, ф. 4 Пилигрим	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Кисегач-т РУ 6 кВ, ф. 6 ЧТЖТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
349	ПС Тундуш-тяги РУ-6 кВ яч.11 Ф.6 Совхоз	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
350	ПС Тундуш-тяги РУ-6 кВ Ф.4 ПЭ Ай	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
351	ПС Тундуш-тяга РУ-6 кВ яч.9 Ф.7 Куваши	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
352	ПС Тундуш-тяга РУ-6 кВ яч.6 Ф.8 Мастерские	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
353	ПС Тундуш-тяга Ввод 1 110 кВ Златоуст - Салган-Т	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
354	ПС Тундуш-тяга Ввод 2 110 кВ Новый Злаугоуст - Боровая	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
355	ПС 110 кВ Тундуш-т, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW4					
356	ПС 110 кВ Тундуш-т, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
357	ПС Тургояк-тяга РУ-6 кВ Ф.4 ПЭ Миасс	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
358	ПС Тургояк-тяга РУ-6 кВ Ф.3 ПЭ Сыростан	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-06	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
359	ПС Тургояк-тяга Ввод 1 110 кВ Миасс	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
360	ПС Тургояк-тяга Ввод 2 110 кВ Хребет	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
361	ПС 110 кВ Тургояк-г, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
362	ПС 110 кВ Тургояк-г, ОРУ- 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
363	ПС 110 кВ Межозерная-г РУ 10 кВ, ф. 3ПЭ Металлургическая	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	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 _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 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
364	ПС 110 кВ Разъезд-г №6 РУ 10 кВ, ф.22 Благовест	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	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 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
365	ПС Тюбеляс-тяга РУ-6 кВ Ф.1 ПЭ Минка	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
366	ПС Тюбеляс-тяга РУ-6 кВ яч.3 Ф.3 Плodosовхоз Тюбеляс	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
367	ПС Тюбеляс-тяга РУ-6 кВ яч.4 Ф.4 Тюбеляс	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
368	ПС Тюбеляс-тяга РУ-6 кВ Ф.5 Вязовая	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
369	ПС Тюбеляс-тяга ввод Т-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
370	ПС Тюбеляс-тяга ввод Т-2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
371	ПС Упрун-тяга РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Кумысная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
372	ПС 110 кВ Упруг-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
373	ПС 110 кВ Упруг-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
374	ПС Упруг-тяга Ввод 2 110 кВ Кумысное	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
375	ПС Упруг-тяга Ввод 1 110 кВ Казачья	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
376	ПС Упруг-тяга РУ-10 кВ яч.20 Ф.4 Комплекс	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
377	ПС Упруг-тяга РУ-10 кВ яч.9 Ф.3 Поселок	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
378	ПС Упрун-тяга РУ-10 кВ Ф.2 Нижне-Увельская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
379	ПС Упрун-тяга ЗРУ-35 кВ Ф.2 Половинка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	А	ТФНД-35М		
				В	-		
				С	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
380	ПС Упрун-тяга ЗРУ-35 кВ Ф.1 Луговская	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФН-35М		
				В	-		
				С	ТФН-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
381	ПС Уржумка-тяги Ввод 1 35 кВ Златоуст	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 №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					
382	ПС Уржумка-тяги Ввод 2 35 кВ Таганай - Сыростан	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 №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					
383	ПС Усть-Кагав-тяги РУ-10 кВ Ф.2 Поселок	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТИЛ-10		
				B	-		
				C	ТИЛ-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	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
384	ПС Усть-Катав-тяга Ввод 1 110 кВ Кропачево-УКВЗ 1ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	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	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
385	ПС Усть-Катав-тяга РУ-6 кВ Ф.2 ПЭ Минка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10У3		
				В	-		
				С	ТПЛ-10У3		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
386	ПС Усть-Катав-тяга РУ-10 кВ Ф.5 Пионерлагерь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
387	ПС 110 кВ Смолино-т РУ 10 кВ, ф. 11 Ольгино	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №7069-02	А	ТОЛ 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	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
388	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. ТП- 44	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №47958-11	А	ТПЛ		
				В	-		
				С	ТПЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
389	ПС Усть-Катав-тяга Ввод 2 110 кВ Кропачево-УКВ3 2ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110		
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
390	ПС Хребет-тяга РУ-6 кВ Ф.1 Щебзавод	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30709-06	A	ТЛП-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	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
391	ПС Хребет-тяга РУ-6 кВ Ф.2 Щебзавод	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
392	ПС Хребет-тяга Ввод 1 110 кВ Таганай	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*		
				B	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
393	ПС Хребет-тяга фидер 10 кВ Посторонние потребители	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1261-02	А	ТПОЛ 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	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №23544-07	А	ЗНОЛП		
				В	ЗНОЛП		
				С	ЗНОЛП		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
394	ПС Хребет-тяга Ввод 2 110 кВ Тургож	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
395	ПС 110 кВ Хребет-т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	А	ТРГ-110 II*		
				В	ТРГ-110 II*		
				С	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
396	ПС 110 кВ Хребет-г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №26813-06	A	ТРГ-110 II*	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	ТРГ-110 II*		
				C	ТРГ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
397	ПС 110 кВ Челябинск Главный-г, ЗРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №56411-14	A	GIF 40,5		
				B	-		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
398	ПС 110 кВ Челябинск Главный-г, ЗРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №56411-14	A	GIF 40,5		
				B	GIF 40,5		
				C	GIF 40,5		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
399	ПС Челябинск Главный- тяга ВЛ-35 кВ Челябинск грузовой	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3689-73	A	ТФНД-35М	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	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
400	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, Ф. ТП-1249	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√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-P2B-3					
401	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, Ф. ТП-98	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №7069-02	A	ТОЛ 10		
				B	-		
				C	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
402	ПС Челябинск Главный- тяга РУ-6 кВ Ф.9 Насосная	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №7069-07	A	ТОЛ-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	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
403	ПС Челябинск Главный- тяга ВЛ-110 кВ Исаково- ЧТЭЦ - 1 цепь (ввод 2)	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =600/5 №22440-07	A	ТВГ-110		
				B	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
404	ПС Челябинск Главный- тяга РУ-6 кВ Ф.14 ТП-40	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =400/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
405	ПС Челябинск Главный- тяга РУ-6 кВ Ф.6 Насосная	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	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	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
406	ПС Челябинск Главный- тяга ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №28139-04	A	ТТИ-40		
				B	ТТИ-40		
				C	ТТИ-40		
		ТН	-				
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-4			
		407	ПС Челябинск Главный- тяга ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №28139-04	A	ТТИ-40
B	ТТИ-40						
C	ТТИ-40						
ТН	-						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97			EA05RL-P2B-4			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
408	ПС Челябинск Главный- тяга ВЛ-110 кВ Исаково- ЧТЭЦ - 2 цепь (ввод 1)	ТТ	К _Т =0,2 К _{ТТ} =600/5 №22440-07	A	ТВГ-110	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	ТВГ-110		
				C	ТВГ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15853-06	A	СРВ 123		
				B	СРВ 123		
				C	СРВ 123		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
409	ПС Челябинск Главный- тяга РУ-6 кВ Ф.15 ТП-26	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №7069-07	A	ТОЛ-10		
				B	-		
				C	ТОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RAL-P4B-3					
410	ПС Челябинск Южный-тяга Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110		
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
411	ПС Челябинск Южный-тяги Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
412	ПС Челябинск Южный-тяги РУ-6 кВ Ф.13 Микрорайон	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №2363-68	А	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
413	ПС Челябинск Южный-тяги РУ-6 кВ яч.14 Ф.10 П/Я 48/11	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-05	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
414	ПС Челябинск Южный- тяга РУ-6 кВ яч.13 Ф.7 П/Я 48/11	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-08	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 _T =0,5 К _{ТН} =6000/√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	EA05RL-P2B-3					
415	ПС Челябинск Южный-тяга РУ-6 кВ Ф.8 Поселок	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10		
				B	-		
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
416	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-г ЗРУ 6 кВ, Ф. КТП-72	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =150/5 №9143-06	A	ТЛК-10		
				B	-		
				C	ТЛК-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
417	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. ТП-34	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №25433-04	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 _T =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
418	ПС Челябинск Южный-тяга ЗРУ-35 кВ Ф. Пластмасс	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №26417-04	A	ТФЗМ 35А-У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ 35А-У1		
		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-P4B-3					
419	ПС 110 кВ Челябинск Южный-т, ЗРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		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	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
420	ПС 110 кВ Челябинск Южный-Т, ЗРУ-35 кВ, ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №3690-73	А	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
				В	-		
				С	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
421	ПС Чернявская-тяги ввод Т- 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
422	ПС Чернявская-тяги ввод Т- 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
423	ПС Чернявская-тяги РУ-10 кВ яч.14 Ф. Таукаево	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
424	ПС Чернявская-тяги РУ-10 кВ яч.13 Ф. Канашево	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
425	ПС Чернявская-тяги РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Козырево	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
426	ПС Чернявская-тяга РУ-10 кВ яч. 15 Ф. Родник (Ферма)	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
427	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.1 ПЭ Козырево	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
428	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ОПМС 42	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				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 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
429	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.2 ПЭ Тракторострой	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №517-50	А	ТПФ	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	ТПФ		
		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 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
430	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.1 ТП-1 Чурилово	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				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 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
431	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.4 П/Я	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №30709-06	А	ТЛП-10		
				В	-		
				С	ТЛП-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 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
432	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ яч.18 Ф.5 РП-17 №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-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	ТПЛ-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	EA05RL-P2B-3					
433	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ яч.8 Ф.6 РП-17 №2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №2363-68,1261-02	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ 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	EA05RL-P2B-3					
434	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.3 ПЧ-11	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
435	ПС Чурилово-тяга РУ-10 кВ Ф.8 ТП-4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №30709-06	А	ТЛП-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	ТЛП-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 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
436	ПС 110 кВ Чурилово-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
437	ПС 110 кВ Чурилово-Т, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
438	ПС Чурилово-тяга ЗРУ-35 кВ Ф.Северные Копи	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3689-73	А	ТФНД-35М	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	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65		
				В	ЗНОМ-35-65		
				С	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
439	ПС Чурилово-тяга Ввод 1 110 кВ ТЭЦ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
440	ПС Чурилово-тяга Ввод 2 110 кВ Гусеничная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
441	ПС Шахматово-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Бишкиль	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-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	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
442	ПС Шахматово-тяга РУ-6 кВ яч.5 Ф.2 Запеловоло	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-06	A	ТЛП-10		
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
443	ПС Шахматово-тяга РУ-6 кВ Ф. ПЭ Мисяш	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
444	ПС 110 кВ Шахматово-Г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327 Пер. № 41907-09/ ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14 УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
445	ПС Шахматово-тяга Ввод 2 110 кВ Чебаркуль	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
446	ПС 110 кВ Шахматово-Г, ОРУ-110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
447	ПС Шахматово-тяга Ввод 1 110 кВ Челябинская	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
448	ПС Яхино-тяга ввод 6 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
449	ПС Яхино-тяга РУ-6 кВ Ф.3 Яхино - Радио	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №8913-82	A	ТВК-10		
				B	-		
				C	ТВК-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
450	ПС Яхино-тяга ввод 6 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №1261-08	А	ТПОЛ-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	ТПОЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06		
				В	ЗНОЛ.06		
				С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
451	ПС Аша-тяга РУ-10 кВ яч.8 Ф-№3 АМЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №518-50	А	ТПОФ		
				В	-		
				С	ТПОФ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
452	ПС Аша-тяга РУ-10 кВ яч.11 Ф-№4 АЭТС	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
453	ПС Аша-тяга РУ-10 кВ яч.7 Ф-№5 АСТЗ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-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	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №18178-99	А	НАМИТ-10-2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
454	ПС Аша-тяга РУ-10 кВ яч.17 Ф-№7 АМЗ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=600/5 №518-50	А	ТПОФ		
				В	-		
				С	ТПОФ		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
455	ПС Аша-тяга Ф.2 ВЛ-35 кВ Зареченская 2 цепь	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
456	ПС Аша-тяга ШР ВС-1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
457	ПС Аша-тяга ввод Ввод 2 ВЛ-110 кВ АМЕТ – Симская-тяга 1 цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
458	ПС Аша-тяга РУ-10 кВ яч.12 Ф-№6 АМЗ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №47959-16	А	ТОЛ		
				В	-		
				С	ТОЛ		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
459	ПС Аша тяга РУ-10 кВ яч.15 Ввод №1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №25433-06	А	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
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-07	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
460	ПС Аша-тяги ввод Т-2 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
461	ПС Ералл тяга Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
462	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. ТП-11 ввод 1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-02	A	ТПОЛ 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	ТПОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
463	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. ТП- 11 ввод 2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №7069-02	A	ТОЛ 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	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
464	ПС Ерал тяга Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	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	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
465	ПС Миньяр-тяга РУ-10 кВ яч.5 Ф.3 Водоканал	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-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	ТПФМ-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 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
466	ПС Миньяр-тяга Ввод 2 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
467	ПС Миньяр-тяга Ввод 1 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
468	ПС Миньяр-тяги РУ-10 кВ яч.12 Ф.4 Водоканал	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-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	ТПФМ-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 №16666-97	EA05RL-P1B-3							
469	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф.2 ТП-99	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =200/5 №7069-02	А	ТОЛ 10				
				В	-				
				С	ТОЛ 10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06				
				В	ЗНОЛ.06				
				С	ЗНОЛ.06				
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					
		470	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф.7 ТП-95	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30709-05			А	ТЛП-10
								В	-
С	ТЛП-10								
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04			А	ЗНОЛ.06				
				В	ЗНОЛ.06				
				С	ЗНОЛ.06				
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07			EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
471	ПС Симская-тяга ВЛ-110кВ Месягутово-Симская-тяга 2цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2793-71	А	ТФЗМ-110Б-ІУ1	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	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
472	ПС Симская-тяга ВЛ-110кВ Кропачево - Симская 1цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
473	ПС Симская-тяга ВЛ-110кВ Кропачево - Симская 2цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
474	ПС Симская-тяга ВЛ-110 кВ АМЕТ - Симская-тяга 1цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	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	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
475	ПС Симская-тяга ВЛ-110 кВ АМЕТ - Симская-тяга 2цепь	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
476	ПС Симская-тяга ВЛ-110 кВ Ново-Субай - Симская-тяга (ВЛ-110 кВ Павловка)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
477	ПС Симская-тяга ВЛ-110кВ Месягутово-Симская-тяга Цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2793-71	A	ТФЗМ-110Б-ІУ1	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	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
				C	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
		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					
478	ПС Симская-тяга РУ-10 кВ яч.15 Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-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	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	EA05RL-P1B-3					
479	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-г ЗРУ 6 кВ, ф. ТП- ЦРМ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №7069-02	A	ТОЛ 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	ТОЛ 10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06		
				B	ЗНОЛ.06		
				C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
480	ПС 110 кВ Челябинск- Главный-т ЗРУ 6 кВ, ф. КТП-88,89	ТТ	К _Т =0,5	А	ТЛК10		
			К _{ТТ} =150/5	В	-		
			№9143-83	С	ТЛК10		
		ТН	К _Т =0,5	А	ЗНОЛ.06		
			К _{ТН} =6000/√3/100/√3	В	ЗНОЛ.06		
			№3344-04	С	ЗНОЛ.06		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P2B-3					
481	ПС 110 кВ Симская-тяга, РУ-35 кВ, Ввод 35 кВ СТ-1	ТТ	К _Т =0,5	А	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
			К _{ТТ} =400/1	В	STSM-38		
			№37491-08	С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1		
			К _{ТН} =35000/100	В			
			№19813-05	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.17					
482	ПС 110 кВ Симская-тяга, РУ-35 кВ, Ввод 35 кВ СТ-3	ТТ	К _Т =0,5	А	ТФНД-35М		
			К _{ТТ} =600/5	В	-		
			№3689-73	С	ТФНД-35М		
		ТН	К _Т =0,5	А	НАМИ-35 УХЛ1		
			К _{ТН} =35000/100	В			
			№19813-05	С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.17					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
483	ПС 110 кВ Симская-тяга, РУ 10 кВ, ввод 3 10кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1500/5 №25433-08	А	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
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
484	ПС 110 кВ Симская-тяга, РУ 10 кВ, ф. 4 Агрегат	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-1		
				В	ТОЛ-10-1		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					
485	ПС 110 кВ Симская-тяга, РУ 10 кВ, ф. 5 Агрегат	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-1		
				В	ТОЛ-10-1		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
486	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДПР	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Пер.№ 17049-14	ССБ-1Г Пер. № 58301-14/ УСВ-3 Пер. № 51644-12/ Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =27500/100 №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	ЕА05RL-B-3					
487	ПС 110 кВ Мещегарово, Ввод-35 1Г	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 № 52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	-	УСВ-3 Пер. № 64242-16
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
488	ПС 110 кВ Мещегарово, Ввод-35 2Г	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №52619-13	A	ТВГ-УЭТМ®	-	УСВ-3 Пер. № 64242-16
				B	ТВГ-УЭТМ®		
				C	ТВГ-УЭТМ®		
		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 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
489	ПС 110 кВ Мещегарово, ввод ТСН-1, ТСН-2 0,4 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №57218-14	А	ТОП-0,66	-	
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	-				
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.09			
490	ПС 110 кВ Мещегарово, ввод Т1 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=800/5 №25433-11	А	ТЛО-10	-	УСВ-3 Рег. № 64242-16
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01			
491	ПС 110 кВ Мещегарово, ввод Т2 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=800/5 №25433-11	А	ТЛО-10	-	
				В	ТЛО-10		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10		
				В			
				С			
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
492	ВЛ-ПС 110 кВ Месягутово, ВЛ-110 кВ ПС Симская-тяги-ПС Месягутово, 2 цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2793-71	A	ТФЗМ-110Б-ІУ1	-	УСВ-3 Пер. № 64242-16
				B	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
				C	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01					
493	ПС 110 кВ Месягутово, ВЛ-110 кВ ПС Симская-тяги-ПС Месягутово, 1 цепь	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №2793-71	A	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
				B	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
				C	ТФЗМ-110Б-ІУ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01					
494	ПС 110 кВ Месягутово, ОВ-110	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/5 №26813-06	A	ТРГ-110 П*		
				B	ТРГ-110 П*		
				C	ТРГ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
495	ПС 110 кВ Малояз, ВМ-10 1Т	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №40740-09	A	ЗНАМИТ-10-1 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.01					
496	ПС 110 кВ Малояз, ВМ-10 2Т	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =800/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-13	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
497	ПС 110 кВ Малояз, ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №57218-14	A	ТОП-0,66		
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН		-			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.09					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
498	ПС 110 кВ Малояз ВЛ-35 Алькино	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	-	УСВ-3 Рег. № 64242-16				
				B	-						
				C	ТФЗМ-35А-У1						
		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 №36697-12	СЭТ-4ТМ.03М.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 3, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик.											
3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.											
4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.											

Таблица 6 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 3, 67, 71, 80, 81, 95, 96, 134, 135, 154, 155, 160, 161, 241, 246, 247, 276, 288, 300, 362, 384, 389, 410, 411, 461, 464, 466, 467, 472 – 476	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0
2, 7, 8, 11 – 14, 17, 22 – 24, 26 – 28, 36, 46 – 48, 53 – 55, 60 – 62, 77 – 79, 84, 85, 90, 92 – 94, 99, 103 – 108, 111, 119 – 121, 126, 128, 130, 131, 133, 141, 149, 151 – 153, 159, 162 – 165, 167, 173, 176 – 180, 186, 187, 192, 193, 195, 197 – 199, 204, 205, 209, 212 – 214, 216, 217, 222 – 227, 229, 234, 237, 238, 245, 248 – 250, 256 – 258, 260, 271, 280 – 282, 287, 289, 291 – 294, 299, 301, 304, 306, 307, 310, 311, 319, 324, 334 – 336, 340, 344 – 346, 349 – 352, 357, 365 – 368, 371, 376 – 380, 383, 385, 386, 393, 399, 402, 409, 412, 415, 418 – 420, 423, 424, 426, 427, 429, 432, 433, 438, 441, 443, 448 – 450, 452, 453, 458, 459, 465, 468, 478, 486	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
4, 20, 21, 25, 65, 66, 68 – 70, 72, 82, 83, 88, 110, 129, 136 – 138, 142, 143, 156, 166, 170, 211, 215, 239, 240, 251, 272, 279, 290, 295, 296, 308, 309, 313 – 315, 323, 325, 328, 333, 358, 390, 391, 397, 398, 413, 414, 425, 428, 430, 431, 434, 435, 442, 488	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
5, 6, 89, 91, 113, 114, 175, 326, 327, 381, 382, 487	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
112, 404, 405	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
15, 16, 18, 19, 34, 35, 37 – 38, 40 – 45, 49, 57 – 59, 73 – 76, 102, 109, 116 – 118, 144, 145, 148, 150, 171, 172, 174, 181 – 185, 188, 194, 200 – 203, 206 – 208, 210, 218 – 221, 228, 230 – 233, 242, 252 – 255, 259, 261, 262, 265 – 270, 273, 283 – 286, 302, 303, 312, 318, 320, 321, 329 – 332, 337 – 339, 341 – 343, 353 – 356, 359 – 361, 369, 370, 372 – 375, 392, 394 – 396, 421, 422, 436, 437, 439, 440, 444 – 447, 455 – 457, 460	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
29, 30, 33, 122 – 125, 127, 132, 263, 264, 316, 317	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
31, 32, 39	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
322	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	4,4
403, 408	Активная	0,8	2,7
	Реактивная	1,4	2,7
406, 407	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
471, 477	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,7
489, 497	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	4,2
490	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,2	4,4
491	Активная	0,9	4,7
	Реактивная	2,0	2,8
9, 50 – 52, 56, 63, 64, 86, 87, 98, 100, 101, 139, 140, 158, 169, 170, 189 – 191, 235, 236, 243, 274, 275, 277, 278, 297, 298, 305, 347, 348, 387, 388, 400, 451, 454, 462, 463, 479, 480 – 485, 492, 493, 498	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
97, 157, 196, 244, 363, 364, 416, 417, 470, 494	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5
10, 401, 469, 495	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
146, 147, 496	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
115	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,4	3,5
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 7 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</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>

Продолжение таблицы 7

1	2
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для ССВ-1Г - для Метроном-50М 	<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 +60 от +1 до +50 от 0 до +40 от -25 до +60 от +5 до +40 от +15 до +30</p>
<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 СЭТ-4ТМ.03:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 90000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-12):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 165000 - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 72 <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-08):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее 140000 - 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>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 ЭКОМ-3000:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наработка на отказ, ч, не менее 100000 - 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>50000 72 80000 72 90000 72 165000 72 140000 72 120000 72 35000 24 100000 24 0,99 1</p>

Продолжение таблицы 7

1	2
<p>Глубина хранения информации ИИК: - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее</p>	45
<p>ИВКЭ: - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее</p>	45
<p>ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</p>	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 6.

Таблица 8 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	36 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	165 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	76 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	57 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	66 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	14 шт.
Трансформаторы тока	ТРГ-110 П*	186 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	94 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	78 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 П*	167 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	10 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	20 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	3 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ	12 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-35 УХЛ1	4 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-У1	5 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	13 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	22 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	11 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-І	30 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ 10	11 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	10 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	3 шт.
Трансформаторы тока	ТПОФ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	12 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10У3	2 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	5 шт.
Трансформаторы тока	ТВГ-110	6 шт.
Трансформаторы тока	ТТИ-40	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПФ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-110Б-ІУ1	11 шт.
Трансформаторы тока	ТВГ-УЭТМ®	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОП-0,66	6 шт.

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	16 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК10	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	294 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	5 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	339 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	11 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	64 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	8 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	4 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ	6 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	20 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП	3 шт.
Трансформаторы напряжения	СРВ 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНАМИТ-10-1 УХЛ2	1 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОГ	6 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	162 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	14 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	5 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	266 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАльфа	51 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	4 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	5 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	2 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Методика поверки	МП-312601-0021.21	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.188.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 Челябинской области».

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

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью ИНВЕСТИЦИОННО-ИНЖИНИРИНГОВАЯ ГРУППА «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

Адрес: 455038, Челябинская область, г. Магнитогорск, проспект Ленина, д. 124, офис 15

Телефон: +7 (982) 282-82-82

Факс: +7 (982) 282-82-82

E-mail: carneol@bk.ru

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

