

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «4» апреля 2022 г. №847

Регистрационный № 85098-22

Лист № 1  
Всего листов 131

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

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

**Назначение средства измерений**

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

**Описание средства измерений**

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

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) включает устройства сбора и передачи данных (УСПД) ОАО «РЖД» (основные и /или резервные);

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

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

Сервер ОАО «РЖД» единомоментно работает либо в основном канале, либо в резервном.

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 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД (основные типа ЭКОМ-3000 и/или резервные типа RTU-327), где осуществляется формирование и хранение информации.

Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса.

УСПД единомоментно работает либо в основном канале, либо в резервном.

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

При отказе основного канала связи или УСПД счётчики опрашиваются по резервному с использованием каналообразующего оборудования стандарта GSM.

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

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более указанной в таблице 5.

СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, серверы точного времени Метроном-50М, часы серверов, УСПД и счётчиков.

УССВ типа ССВ-1Г, Метроном-50М и УСВ-3 осуществляют приём 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  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащен УССВ типа ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ОАО «РЖД» и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера не реже 1 раза в сутки. Резервным устройством коррекции времени может быть УСВ-3. Корректировка времени происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Резервный сервер ОАО «РЖД» оснащен УССВ типа 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 допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Основные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от ССВ-1Г посредством ntp-сервера. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

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

Счетчики синхронизируются от УСПД (основных и/или резервных), сравнение показаний часов происходит при каждом сеансе связи «счетчик – УСПД». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

В случае использования резервного канала связи стандарта GSM счетчики синхронизируются от сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ». Сравнение показаний часов счетчиков и сервера происходит при каждом сеансе связи счетчик – сервер. 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  $\pm 3$  с (параметр программируемый).

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

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

### Программное обеспечение

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

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО «ГОРИЗОНТ»

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

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

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

#### **Метрологические и технические характеристики**

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

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ								
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		ИВКЭ	УССВ				
1	2	3	4		5	6				
1	ПС 110 кВ Аксаково-тяги ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12			
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14	
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4						Метроном-50М Рег. № 68916-17
		ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*					
				В	ТГФМ-110 П*					
С	ТГФМ-110 П*									
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
		В	НАМИ-110 УХЛ1							
		С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
3	ПС 110 кВ Аксаково-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
4	ПС 110 кВ Аксаково-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
5	ПС 110 кВ Аксаково-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-06,25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
6	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
7	ПС 110 кВ Аксаково-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
8	ПС 110 кВ Аксёново-тяги, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	ЕА02RALX-P3B-4	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ110-II*		
				C	ТГФ110-II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Аксёново-тяга, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФ110-П*		
				C	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
10	ПС 110 кВ Аксёново-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
11	ПС 110 кВ Аксёново-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ Аксёново-Тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  ССВ-1Г Пер. № 58301-14  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
13	ПС 110 кВ Аксёново-Тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RAL-P4B-4					
14	ПС 110 кВ Аксёново-Тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22944-02	A	ТПК-10		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ Аксёново-Тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
16	ПС 110 кВ Аксёново-Тяга, фидер №9-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №47958-16	A	ТПЛ		
				B	-		
				C	ТПЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
17	ПС 35 кВ Алдарово, ВЛ 35 кВ Алдарово-Шафраново 1 ц (Ввод 1 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
18	ПС 35 кВ Алдарово, ВЛ 35 кВ Алдарово-Шафраново 2 ц (Ввод 2 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
			К <sub>ТТ</sub> =100/1	B	STSM-38		
			№37491-08	C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2	A	НАМИ-35 УХЛ1		
			К <sub>ТН</sub> =35000/100	B			
			№19813-09	C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05.04					
19	ПС 35 кВ Алдарово, ф. ТСН-0,4 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	A	Т-0,66	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
			К <sub>ТТ</sub> =200/5	B	Т-0,66		
			№22656-07	C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
20	ПС 110 кВ Ассы-тяга Ввод-1-110 кВ ВЛ Зуяково-Инзер	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	ТОГФМ-110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	
			К <sub>ТТ</sub> =600/1	B	ТОГФМ-110		
			№53344-13	C	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1		
			К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-13	C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Ассы-тяга Ввод-2-110 кВ ВЛ Инзер-Ассы	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
22	ПС 110 кВ Ассы-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
23	ПС 110 кВ Ассы-тяга, фидер №40-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Ассы-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S, 0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №47958-16, 1276-59	A	ТПЛ	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
25	ПС 110 кВ Ассы-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-11	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
26	ПС 110 кВ Ассы-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №9143-83	A	ТЛК10		
				B	-		
				C	ТЛК10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
27	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
28	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
29	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Буздяк-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
31	ПС 110 кВ Буздяк-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =40/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
32	ПС 110 кВ Буздяк-тяги, фидер №49-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
33	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №49-05-10 кВ (Фидер 5)	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
			КТТ=75/5	В	-						
			№2363-68	С	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2						
			КТН=10000/100	В							
			№20186-05	С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3							
		34	ПС 110 кВ Буздяк-тяга, фидер №49-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	КТ=0,5			А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
					КТТ=300/5			В	-		
№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 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3							
35	ПС 110 кВ Воронки-тяга, Ввод Т1-110 кВ			ТТ	КТ=0,2S	А	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03М.16			
					КТТ=100/1	В	ТГФМ-110 II*				
		№36672-08	С		ТГФМ-110 II*						
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1						
			КТН=110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1						
			№24218-03	С	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №36697-08								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
36	ПС 110 кВ Воронки-тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
37	ПС 110 кВ Воронки-тяга, яч.8 фидер №1-10 кВ МУЭТ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
38	ПС 110 кВ Воронки-тяга, яч.20 фидер №2-10 кВ МУЭТ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
39	ПС 110 кВ Воронки-тяги, яч.3 фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
40	ПС 110 кВ Глуховская- тяги, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФ110-П*		
				С	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					
41	ПС 110 кВ Глуховская-тяги, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №34096-07	А	ТГФ110-П*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФ110-П*		
				С	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
42	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
		43	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1856-63			A	ТВЛМ-10
								B	-
C	ТВЛМ-10								
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3					
44	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №3-10 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
						B	-		
		C	ТЛО-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
45	ПС 110 кВ Глуховская- тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
46	ПС 110 кВ Глуховская- тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
47	ПС 110 кВ Глуховская- тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S, 0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №47958-16, 1276-59	A	ТПЛ		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
48	ПС 110 кВ Глуховская- тяга, фидер №7-ПГ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-02	A	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
49	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, ВЛ 110 кВ Новая - Раевка-тяга Синия	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
50	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, ВЛ 110 кВ Раевка-тяга - Ирек	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03М.16	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =30/5 №22944-07	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
52	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, фидер №2-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
53	ПС 110 кВ Давлеканово- тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №15128-07	A	ТОЛ 10-I	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
54	ПС 110 кВ Давлеканово-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
55	ПС 110 кВ Давлеканово-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
56	ПС 110 кВ Давлеканово-тяга, фидер №12-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
57	ПС 110 кВ Дёма, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =2000/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4					
58	ПС 110 кВ Дёма, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =2000/5 №30709-06	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4					
59	ПС 110 кВ Дёма, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2363-68	A	ТЛПМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛПМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Дёма, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
61	ПС 110 кВ Дёма, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №48923-12	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
62	ПС 110 кВ Дёма, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Дёма, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =600/5 №1261-59	A	ТПОЛ 10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПОЛ 10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
64	ПС 110 кВ Дёма, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
65	ПС 110 кВ Дёма, фидер №9-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-53	A	НТМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
66	ПС 110 кВ Жуково, ВЛ 110 кВ Дема - Бекетово I цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
67	ПС 110 кВ Жуково, ВЛ 110 кВ Дема - Бекетово II цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
68	ПС 110 кВ Жуково, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
69	ПС 110 кВ Жуково, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
70	ПС 110 кВ Жуково, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
71	ПС 110 кВ Жуково, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
72	ПС 35 кВ Загородная-г, Ввод 1 ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - ЦРП- 2.4П	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
73	ПС 35 кВ Загородная-г, Ввод 2 ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - ЦРП-4.26П	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
74	ПС 35 кВ Загородная-г, фидер №1-ПЭ-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	EA05RAL-P3B-3	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
75	ПС 35 кВ Загородная-т, фидер №4-6 кВ Компрессорная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
76	ПС 110 кВ Зинино, ВЛ 110 кВ Искино - Уфа-Южная Желтая	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
77	ПС 110 кВ Зинино, ВЛ 110 кВ Бекетово - Уфа-Южная Зеленая	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
78	ПС 110 кВ Зинино, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
79	ПС 110 кВ Зинино, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
80	ПС 110 кВ Зинино, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
81	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
82	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
83	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
84	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
85	ПС 110 кВ Зуяково-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
86	ПС 110 кВ Иглино-тяги, Ввод-1-110 кВ ВЛ СПП- Восточная 1ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
87	ПС 110 кВ Иглино-тяга, Ввод-2-110 кВ ВЛ СПП- Восточная 2ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37850-08	A	VAU-123	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №37850-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
88	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			Метроном-50М Пер. № 68916-17		
89	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59,70109-17	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-СВЭЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
90	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №3-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
91	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
92	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №29390-10	A	ТПЛ-10с		
				B	-		
				C	ТПЛ-10с		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
94	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68, 1276-59	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
95	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Иглино-тяга, фидер №9-10 кВ	ТТ	К <sub>T</sub> =0,5, 0,5S К <sub>ГТ</sub> =400/5 №2363-68, 30709-11	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
97	ПС 110 кВ Ик-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
98	ПС 110 кВ Инзер-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>T</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03М.16	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>T</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>T</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
99	ПС 110 кВ Инзер-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 19495-03	УСВ-3 Per. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16							
		100	ПС 110 кВ Инзер-тяги, ОБ-110	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
								B	ТГФМ-110 П*		
C	ТГФМ-110 П*										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08			СЭТ-4ТМ.03М.16							
101	ПС 110 кВ Инзер-тяги, фидер №1-ДПР-27,5 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФН-35М	EA05RL-P1B-3	Метроном-50М Per. № 68916-17		
						B	-				
		C	ТФН-35М								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №1 - 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №70324-18	A	НАМИТ		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
103	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №41-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №70324-18	A	НАМИТ		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
104	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №4-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №70324-18	A	НАМИТ		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №41-05-10 кВ (Фидер 5)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №70324-18	A	НАМИТ		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
106	ПС 110 кВ Инзер-тяга, фидер №41-06-10 кВ (Фидер 6)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №70324-18	A	НАМИТ		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
107	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	A1802RALQ-P4GB-DW-4	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
108	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
109	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
110	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №319-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
112	ПС 110 кВ Ирныкши-тяга, фидер №320-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
113	ПС 110 кВ Кабаково-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03	
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
114	ПС 110 кВ Кабаково-Тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
115	ПС 110 кВ Кабаково-Тяга, Ввод-1-35 кВ ВЛ Кабаково-Тимкино-1 (Фидер-1 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
116	ПС 110 кВ Кабаково-Тяга, Ввод-2-35 кВ ВЛ Кабаково-Тимкино-2 (Фидер -2 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Кабаково-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
118	ПС 110 кВ Кабаково-тяга, фидер №85-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
119	ПС 110 кВ Кабаково-тяга, фидер №119-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
120	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, ВЛ 110 кВ Улу-Теляк-тяга - АМЕТ I цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
121	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, ВЛ 110 кВ Улу-Теляк-тяга - АМЕТ II цепь	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
122	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №47959-11, 22944-02	A	ТОЛ		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
124	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22944-13	A	ТПК-10		
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
125	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Казаяк-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
127	ПС 110 кВ Каран-Елга-тяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
128	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	A1802RALQ-P4GB-DW-4	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
129	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3							
		130	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68			A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
								B	-		
C	ТПЛМ-10										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-Р1В-3							
131	ПС 110 кВ Каран-Елга- тяга, фидер №59-04-10 кВ (Фидер 4)			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
						B	-				
		C	ТЛО-10								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Карламан-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
133	ПС 110 кВ Карламан-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
134	ПС 110 кВ Карламан-тяга, ОВ 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
135	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
136	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
137	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №3-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
139	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
140	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
141	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №7069-02	A	ТОЛ 10	RTU-327 Пер. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  ССВ-1Г Пер. № 58301-14  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
142	ПС 110 кВ Карламан-тяга, фидер №286-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
143	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
144	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
145	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-11	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
146	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
148	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
149	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №5-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=300/5	B	-		
			№25433-03	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№16687-97	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
151	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10У3	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=300/5	B	-		
			№1276-59	C	ТПЛ-10У3		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№16687-97	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
152	ПС 110 кВ Ключарёво-тяга, фидер №9-10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТПЛ-10-М	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			КТТ=200/5	B	-		
			№22192-07	C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10		
			КТН=10000/100	B			
			№16687-97	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №10-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
154	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №11-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
155	ПС 110 кВ Ключарёво-тяги, фидер №12-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Кудеевка, ВЛ 110 кВ СПП - Восточная I цепь (Ввод 1 110 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
157	ПС 110 кВ Кудеевка, ВЛ 110 кВ СПП - Восточная II цепь (Ввод 2 110 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
158	ПС 110 кВ Кудеевка, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №814-53	A	ТПФМ-10		
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Кудеевка, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
160	ПС 110 кВ Кудеевка, фидер №4-10 кВ Промышленное предприятие	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22944-02	A	ТПК-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1805RL-P4G-DW-4					
161	ПС 110 кВ Кудеевка, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №814-53	A	ТПФМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Кудеевка, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
163	ПС 110 кВ Кудеевка, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №8913-82	А	ТВК-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТВК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
164	ПС 110 кВ Пихта-тыга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	ЕА02RAL-Р3В-4	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RAL-Р3В-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Пихта-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
166	ПС 110 кВ Пихта-тяга, ОВ 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
167	ПС 110 кВ Пихта-тяга, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	-		
				C	ТФЗМ-35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
168	ПС 110 кВ Пихта-тяга, фидер № 1-СЦБ-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				B	-						
				C	ТФЗМ-35А-У1						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65						
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	-						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р3В-4							
		169	ПС 110 кВ Пихта-тяга, фидер №1-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2473-00			A	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
								B	-		
C	ТЛМ-10										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69			A	НТМИ-10-66У3						
				B							
				C							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-Р1В-3							
170	ПС 110 кВ Пихта-тяга, фидер №4-10 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
						B	-				
		C	ТЛМ-10								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66У3						
				B							
				C							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
171	ПС 110 кВ Пихта-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
172	ПС 110 кВ Пихта-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66У3		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
173	ПС 110 кВ Приуралье-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	A1802RALQ-P4GB-DW-4	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Приуралье-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
175	ПС 110 кВ Приуралье-тяга, ф.2 ВЛ 35 кВ Приуралье - Бакалдино 2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
176	ПС 110 кВ Приуралье- тяга, Ф.3 ВЛ 35 кВ Приуралье - Бакалдино 1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №3690-73	A	ТФН-35М	EA05RL-P1B-3	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	ЗНОМ-35-65		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
177	ПС 110 кВ Приуралье-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-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-Р1В-3					
178	ПС 110 кВ Приуралье-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-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-Р1В-3					
179	ПС 110 кВ Приуралье-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-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-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
180	ПС 110 кВ Приуралье-тяга кВ, фидер №303-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
181	ПС 110 кВ Приуралье-тяга кВ, фидер №304-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
182	ПС 110 кВ Приуралье-тяга кВ, фидер №305-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
183	ПС 110 кВ Приютово-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФ110-II*		
				C	ТГФ110-II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
184	ПС 110 кВ Приютово-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №34096-07	A	ТГФ110-II*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ110-II*		
				C	ТГФ110-II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
185	ПС 110 кВ Приютово-тяга, Ф.1 ГПЗ 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №37491-08	A	STSM-38	A1802RALQ-Р4GB-DW-4	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Приютово-тяга, Ф.2 Комсомольская 35 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
187	ПС 110 кВ Приютово-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
188	ПС 110 кВ Приютово-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М		Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Приюгово-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №22944-02	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПК-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-P1B-3					
190	ПС 110 кВ Приюгово-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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-P1B-3					
191	ПС 110 кВ Приюгово-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-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-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Приготово- тяга, фидер №6 ПП - 10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №518-50	А	ТПОФ	RTU-327 Пер. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  ССВ-1Г Пер. № 58301-14  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПОФ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
193	ПС 110 кВ Равтау-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
194	ПС 110 кВ Равтау-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*		
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Равтау-тяга фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
196	ПС 110 кВ Равтау-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
197	ПС 110 кВ Равтау-тяга кВ, фидер №173-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2473-00	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
198	ПС 110 кВ Равтау-тяга кВ, фидер №174-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ГТ</sub> =150/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
199	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
200	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =200/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ВЛ 110 кВ Сахарный завод 1ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
202	ПС 110 кВ Раевка-тяга, ВЛ 110 кВ Сахарный завод 2ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
203	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	EA05RL-P1B-3	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
204	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-1	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
205	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-69	A	ТЛМ-10		
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
206	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №47959-16	A	ТОЛ		
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
208	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
209	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Раевка-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
211	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
212	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03М	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
213	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №664-51	А	ТФН-35	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	-						
				С	ТФН-35						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С	-						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RAL-РЗВ-3							
		214	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73			А	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
								В	-		
С	ТФН-35М										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70			А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С	-						
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RAL-РЗВ-3							
215	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №36-01-10 кВ (Фидер 1)			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЕА05RL-Р1В-3	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
						В	-				
		С	ТПЛ-10								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №36-02-10 кВ (Фидер 2)	ТТ	КТ=0,5	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=100/5	В	-		
			№1856-63	С	ТВЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	ЕА02РАL-В-4					
217	ПС 110 кВ Сермёново-тяга, фидер №36-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=100/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-00	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
218	ПС 110 кВ Слак-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	КТ=0,2S	А	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03М.16	
			КТТ=100/1	В	ТГФМ-110 II*		
			№36672-08	С	ТГФМ-110 II*		
		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 №36697-08						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Слак-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
220	ПС 110 кВ Слак-тяги, ввод 0,4 кВ от ТСН-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22656-02	A	Т-0,66	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4					
221	ПС 110 кВ Слак-тяги, ввод 0,4 кВ от ТСН-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22656-02	A	Т-0,66	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
222	ПС 110 кВ Тавтиманово-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
223	ПС 110 кВ Тавтиманово-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
224	ПС 110 кВ Тавтиманово-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Тавтиманово- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
226	ПС 110 кВ Тавтиманово- тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №814-53	A	ТПФМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПФМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
227	ПС 110 кВ Тавтиманово- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Тавтиманово-тяга, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
229	ПС 110 кВ Тавтиманово-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №45370-10	A	ТВК	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТВК		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					
230	ПС 110 кВ Тавтиманово-тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №48923-12	A	ТЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
231	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-17	СЭТ-4ТМ.03М					
232	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
233	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №47958-16	A	ТПЛ		
				B	-		
				C	ТПЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
234	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ГТ</sub> =200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
235	ПС 110 кВ Талды-Булак- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ГТ</sub> =200/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-1		
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
236	ПС 110 кВ Удряк-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
237	ПС 110 кВ Удряк-тяга, КЛ 0,4 кВ к ТСН-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №22656-02	A	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
238	ПС 110 кВ Улу-Теляк-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФ110-П*		
				C	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					
239	ПС 110 кВ Улу-Теляк-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ110-П*		
				C	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
240	ПС Улу-Телякт-г 110/10 кВ, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
241	ПС Улу-Телякт-г 110/10 кВ, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
242	ПС Улу-Телякт-г 110/10 кВ, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
243	ПС Улу-Теляк-т 110/10 кВ, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
244	ПС Улу-Теляк-т 110/10 кВ, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
245	ПС 110 кВ Уршак-тяга, ВЛ 110 кВ Уршак-тяга - Кабаково-тяга	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	А1802RALQ-P4GB-DW-4	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
246	ПС 110 кВ Уршак-тяга, ВЛ 110 кВ Бекетово - Уршак- тяга	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
247	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
248	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
249	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
250	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
251	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, фидер №47-04-10 кВ (Фидер 4)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, фидер №47-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
			К <sub>ТТ</sub> =75/5	B	-		
			№25433-03	C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К <sub>ТН</sub> =10000/100	B			
			№20186-00	C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
253	ПС 110 кВ Черемшан-тяга, фидер №47-08-10 кВ (Фидер 8)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
			К <sub>ТТ</sub> =75/5	B	-		
			№2363-68	C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
			К <sub>ТН</sub> =10000/100	B			
			№20186-00	C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
254	ПС 110 кВ Черниковка- Восточная-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S	A	VAU-123	СЭТ-4ТМ.03М.16	
			К <sub>ТТ</sub> =100/1	B	VAU-123		
			№40088-08	C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2	A	VAU-123		
			К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3	B	VAU-123		
			№40088-08	C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
255	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123		
				B	VAU-123		
				C	VAU-123		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
256	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяга, фидер №1-ПЭ-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №2473-00	A	ТЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05			Метроном-50М Рег. № 68916-17		
257	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяга, фидер №2-ПЭ-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №4-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22944-13	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
259	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №5-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
260	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №6-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3			4		5	6
261	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №7-6 кВ ОАО Уралтранснефтепродукт	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17	
			КТТ=100/5	B	-			
			№25433-08	C	ТЛО-10			
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2					
	КТН=6000/100	B						
	№20186-05	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-Р1В-3						
262	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №8-6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛО-10			
			КТТ=150/5	B	-			
			№25433-03	C	ТЛО-10			
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2					
	КТН=6000/100	B						
	№20186-05	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ПСЧ-4ТМ.05						
263	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяги, фидер №9-6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛО-10			
			КТТ=150/5	B	-			
			№25433-03	C	ТЛО-10			
ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2					
	КТН=6000/100	B						
	№20186-05	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-Р1В-3						
			КСч=1					
			№16666-97					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
264	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяга, фидер №10-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №22944-13	A	ТПК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПК-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-P1В-3					
265	ПС Черниковка-Восточная-тяга 110/35/6 кВ, фидер №11-6 кВ ОАО Уралтранснефтепродукт	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				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-P1В-3					
266	ПС 110 кВ Черниковка-Восточная-тяга, фидер №12-6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
267	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФ110-П*		
				C	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
268	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №34096-07	A	ТГФ110-П*		
				B	ТГФ110-П*		
				C	ТГФ110-П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
269	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.1 35 кВ Сахарный завод 1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	А1802RALQ-Р4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
270	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.2.35 кВ Сахарный завод 2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
271	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.3 ВЛ 35 кВ Ирек - Чишмы-тяга	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №26417-04	A	ТФ3М 35А-У1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФ3М 35А-У1		
				C	ТФ3М 35А-У1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
272	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, Ф.4 ВЛ 35 кВ Ирек - Бабиково	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
273	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
274	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
275	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
276	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №4-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
277	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
278	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №7-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
279	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
280	ПС 110 кВ Чишмы-тяга, фидер №9-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
281	ПС 35 кВ Шакша-тяга, ВЛ 35 кВ Шакша районная - Шакша-тяга 1ц (Ввод-1 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №37491-08	A	STSM-38	СЭТ-4ТМ.03	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
282	ПС 35 кВ Шакша-тяга, ВЛ 35 кВ Шакша районная - Шакша-тяга 2д (ввод-2 35 кВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38		
				B	NTSM-38		
				C	NTSM-38		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
283	ПС 35 кВ Шакша-тяга, фидер №1 - 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-1	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3			Метроном-50М Рег. № 68916-17		
284	ПС 35 кВ Шакша-тяга, фидер №2-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
285	ПС 35 кВ Шакса-тяга, фидер №3-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПФМ-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-P1B-3					
286	ПС 35 кВ Шакса-тяга, фидер №4-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №25433-11	А	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-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-P1B-3					
287	ПС 35 кВ Шакса-тяга, фидер №5-6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				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-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
288	ПС 35 кВ Шакса-тяги, фидер №6-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	-						
				С	ТПФМ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3							
		289	ПС 35 кВ Шакса-тяги, фидер №7-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59			А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
								В	-		
С	ТПЛ-10										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05			А	НАМИ-10-95УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-Р1В-3							
290	ПС 110 кВ Шафраново-тяги, ввод 110 кВ Т-1			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	СЭТ-4ТМ.03М.16			
						В	ТГФМ-110 II*				
		С	ТГФМ-110 II*								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08								

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
291	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02РАL-РЗВ-4					
292	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, ВЛ 35 кВ Алдарово- Шафраново-тяга 1ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37491-08	A	STSM-38	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
293	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, ВЛ 35 кВ Алдарово- Шафраново-тяга 2ц	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37491-08	A	STSM-38	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
294	ПС 110 кВ Шафраново-тяга, Ф.3, ВЛ 35 кВ Ташлы	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
295	ПС 110 кВ Шафраново-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
296	ПС 110 кВ Шафраново-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №22944-02	A	ТПК-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТПК-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
297	ПС 110 кВ Шафраново- тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
298	ПС 110 кВ Шафраново- тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
299	ПС 110 кВ Шафраново- тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №47958-16	A	ТПОЛ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
300	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-11	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
301	ПС 110 кВ Шафраново- тяга, фидер 8ПГ-10 кВ (Фидер ФПП)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		
				B	-		
				C	ТПОЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №16687-97	A	НАМИТ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
302	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, ВЛ 110 кВ Раевка-тяга - Ирек	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
303	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, ВЛ 110 кВ Чишмы- тяга - Новая Желтая	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
304	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
305	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
306	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	-				
				C	ТЛО-10				
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
		307	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №2363-68			A	ТПЛМ-10
								B	-
C	ТПЛМ-10								
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3					
308	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №5-10 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
						B	-		
		C	ТПЛ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2				
				B					
				C					
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
309	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
310	ПС 110 кВ Шингак-Куль- тяга, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
311	ПС 110 кВ Юрмаш-тяга, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	A1802RALQ-P4GB-DW-4	
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11						

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
312	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327 Пер. № 19495-03	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	ТОГФМ-110		
				C	ТОГФМ-110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
313	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
314	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №2-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	Метроном-50М Пер. № 68916-17	
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
315	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №4-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
316	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3					
317	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =50/5 №25433-03	A	ТЛО-10	СЭТ-4ТМ.03М.01	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
318	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №7-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =50/5 №47959-16	A	ТОЛ	RTU-327 Пер. № 19495-03  ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12  ССВ-1Г Пер. № 58301-14  Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
319	ПС 110 кВ Юрмаш-тяги, фидер №8-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
320	ПС 110 кВ Юша-тяги, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
321	ПС 110 кВ Юша-тяги, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16					
322	ПС 110 кВ Юша-тяги, Ф.1 ДПР 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТФН-35М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р3В-4					
323	ПС 110 кВ Юша-тяги, Ф.2 ДПР 27, 5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №21256-03	A	ТОЛ 35	Метроном-50М Рег. № 68916-17	
				B	-		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №21257-06	A	ЗНОЛ-35Ш		
				B	ЗНОЛ-35Ш		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02РАL-Р3В-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6				
324	ПС 110 кВ Юша-тяги, ОРУ 27,5 кВ, Ф.3 ДПР	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	-						
				С	ТФН-35М						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	А	ЗНОМ-35-65						
				В	ЗНОМ-35-65						
				С	-						
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-4							
		325	ПС 110 кВ Юша-тяги, фидер №3-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №1276-59,2363-68			А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
								В	-		
С	ТПЛМ-10										
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69			А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-P1B-3							
326	ПС 110 кВ Юша-тяги, фидер №4-10 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №2473-00	А	ТЛМ-10	Метроном-50М Рег. № 68916-17			
						В	-				
		С	ТЛМ-10								
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
327	ПС 110 кВ Юша-тяги, фидер №5-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
328	ПС 110 кВ Ямбахта-тяги, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
329	ПС 110 кВ Ямбахта-тяги, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =75/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	A1802RALQ-P4GB-DW-4	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
330	ПС 110 кВ Ямбахта-тяга, фидер №1-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
331	ПС 110 кВ Ямбахта-тяга, фидер №2-ПЭ-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
332	ПС 110 кВ Ямбахта-тяга, фидер №48-03-10 кВ (Фидер 3)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
333	ПС 110 кВ Ямбахта-тяга, фидер №6-10 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
334	ПС 110 кВ Ямбахта-тяга, фидер №48-07-10 кВ (Фидер 7)	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-Р1В-3					
335	ПС 110 кВ Янаул-тяга, ввод 110 кВ Т1	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №16635-05	А	ТГФ110	RTU-327, Пер. № 41907-09	
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-Р3В-4					
						ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
336	ПС 110 кВ Янаул-тяга, ввод 110 кВ Т2	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =300/1 №16635-05	A	ТГФ110	RTU-327, Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  ССВ-1Г Per. № 58301-14  Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	ТГФ110		
				C	ТГФ110		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА02RALX-РЗВ-4					
337	ПС 110 кВ Янаул-тяга, ф. ДПР-1 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
338	ПС 110 кВ Янаул-тяга, ф. ДПР-2 27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1		
				B	ТФЗМ-35А-У1		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
339	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.3 Ф.1-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2				
				В					
				С					
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
		340	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.4 Ф.2-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №25433-03			А	ТЛО-10
								В	-
С	ТЛО-10								
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05			А	НАМИ-10-95УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			ЕА05RL-B-3					
341	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.5 Ф.3-6 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
						В	-		
		С	ТПЛ-10						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2				
				В					
				С					
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
342	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.6 Ф.4-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
343	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.9 Ф.5-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
344	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.10 Ф.6-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
345	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.11 Ф.7-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ГТ</sub> =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, Пер. № 41907-09	
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
346	ПС 110 кВ Янаул-тяга, яч.12 Ф.8-6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ГТ</sub> =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
347	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ГТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Пер. № 41907-09	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
348	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 II*		
				С	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
349	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №7-10 кВ Котельная	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
350	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №5-10 кВ Турбаза Ручеек	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =10000/100 №60002-15	А	НАМИ		
				В			
				С			
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
351	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №3-10 кВ Кварц	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327, Рег. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12  ССВ-1Г Рег. № 58301-14  Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
352	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №1-10 кВ Погрузочная площадка	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-79	A	ТОЛ 10		
				B	-		
				C	ТОЛ 10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №60002-15	A	НАМИ		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
353	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №2-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10У3		
				B	-		
				C	ТПЛ-10У3		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6		
354	ПС 110 кВ Ново-Абзаково- тяга, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №47124-11	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	RTU-327, Per. № 41907-09  ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12  ССВ-1Г Per. № 58301-14  Метроном-50М Per. № 68916-17		
				B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV				
				C	-				
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
		355	ПС 110 кВ Ново- Абзаково-тяга, фидер №2- ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =600/5 №47124-11			A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV
								B	ТОЛ-СЭЩ-35-IV
C	-								
ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70			A	ЗНОМ-35-65				
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	-				
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97			EA05RL-P2B-3					
356	ПС 110 кВ Укшук-тяга, Ввод Т1-110 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*		
						B	ТГФМ-110 II*		
		C	ТГФМ-110 II*						
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 4

1	2	3		4		5	6
357	ПС 110 кВ Укшук-тяга, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,2S К <sub>ТТ</sub> =200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	RTU-327, Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110 II*		
				C	ТГФМ-110 II*		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,2 К <sub>ТН</sub> =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
358	ПС 110 кВ Укшук-тяга, фидер №1-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
359	ПС 110 кВ Укшук-тяга, фидер №2-ДПР-27,5 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 №3689-73, 3690-73	A	ТФНД-35М		Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТФН-35М		
				C	-		
		ТН	К <sub>Т</sub> =0,5 К <sub>ТН</sub> =27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65		
				B	ЗНОМ-35-65		
				C	-		
Счетчик	К <sub>Т</sub> =0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 №16666-97	EA05RAL-B-4					

Примечания:

- 1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
- 2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 4, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 5 метрологических характеристик.
- 3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.
- 4 Изменение наименования ИК и замена средств измерений оформляется техническим актом в установленном собственником АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 5 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ( $\pm\delta$ ), %	Границы погрешности в рабочих условиях ( $\pm\delta$ ), %
1	2	3	4
1, 2, 8, 9, 17, 27, 28, 40, 41, 86, 97, 113, 114, 120, 127, 128, 143, 144, 164, 183, 184, 199 – 202, 238, 239, 247, 248, 267, 268, 291 – 294, 302, 303, 328, 329, 335, 336, 347, 348	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
3, 4, 10 – 12, 14, 15, 22 – 24, 26, 29 – 34, 37 – 39, 42, 43, 47, 48, 51 – 65, 69 – 71, 75, 78, 79, 83 – 85, 89 – 96, 101, 102, 104, 105, 109 – 112, 117, 119, 122, 124, 130, 135 – 138, 142, 147 – 149, 151, 152, 154, 158 – 163, 167, 169 – 172, 175 – 182, 187 – 190, 192, 195 – 198, 204 – 210, 213 – 215, 217, 224, 226 – 230, 234, 235, 240 – 242, 244, 249 – 251, 253, 256, 258, 261 – 265, 275, 277, 280, 283 – 289, 297, 300, 301, 305, 307 – 310, 316, 318, 324 – 326, 330 – 334, 337 – 346, 350 – 353, 358, 359	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
5 – 7, 16, 25, 44 – 46, 68, 74, 88, 103, 106, 118, 123, 125, 126, 129, 131, 139 – 141, 145, 146, 150, 153, 155, 191, 203, 225, 233, 243, 252, 257, 259, 260, 266, 278, 295, 304, 306, 327, 349, 354, 355	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
13, 115, 116, 281, 282	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
18, 274, 314	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4
19	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
20, 21, 35, 36, 49, 50, 66, 67, 76, 77, 81, 82, 87, 98 – 100, 107, 108, 121, 132 – 134, 156, 157, 165, 166, 173, 174, 185, 186, 193, 194, 211, 212, 218, 219, 222, 223, 231, 232, 236, 245, 246, 254, 255, 269, 270, 272, 290, 311, 312, 320, 321, 356, 357	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,0
72, 73	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
80	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
168, 216, 322	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
220, 221, 237	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	4,4
271	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,8
273, 276, 279, 296, 298, 299, 313, 315, 319	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
317	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
323	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
Примечания:			
1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).			
2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$ .			
3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.			

Таблица 6 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности, <math>\cos\varphi</math> температура окружающей среды °С: - для счетчиков активной энергии: ГОСТ 30206-94, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 31819.22-2012 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819.23-2012, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87  от +21 до +25  от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - ток, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09) - для УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03) - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 инд. до 0,8 емк.  от -40 до +35 от -40 до +55 от +1 до +50 От 0 до +75 от 0 до +40 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАльфа: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-08): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-17): - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более</p>	<p>120000 72  50000 72  90000 72  90000 72  140000 72  220000 72</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД ЭКОМ-3000: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более ИВК: - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	35000 24 100000 24 0,99 1
Глубина хранения информации ИИК: - счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее ИВКЭ: - УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3,5

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

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

Защищённость применяемых компонентов:

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

- установка пароля на УСПД;
- установка пароля на серверы.

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

### Знак утверждения типа

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

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 7.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформатор тока	STSM-38	48 шт.
Трансформатор комбинированный	VAU-123	30 шт.
Трансформатор тока	T-0,66	12 шт.
Трансформатор тока	ТВК-10	4 шт.
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	12 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110	6 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110-II*	30 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110	6 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	183 шт.
Трансформатор тока	ТЛК10	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛМ-10	76 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10	122 шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10	7 шт.
Трансформатор тока	ТОГФМ-110	12 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ	5 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10-1	6 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 35	1 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10	4 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-10-I	6 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-10	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-35-IV	4 шт.
Трансформатор тока	ТПК-10	17 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10, ТПЛ-10У3	91 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	14 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ	6 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	2 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	63 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-СВЭЛ	1 шт.
Трансформатор тока	ТПОЛ 10, ТПОЛ-10	12 шт.
Трансформатор тока	ТПОФ	2 шт.
Трансформатор тока	ТПФМ-10	14 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ 35А-У1	3 шт.
Трансформатор тока	ТФН-35	2 шт.
Трансформатор тока	ТФН-35М, ТФЗМ-35А-У1	23 шт.
Трансформатор тока	ТФНД-35М	1 шт.
Трансформатор напряжения	NTSM-38	12 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35Ш	2 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	28 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ	1 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	3 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	62 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	192 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	30 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	9 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ	2 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	7 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10	1 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	6 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	263 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазны многофункциональные	A1800	43 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	19 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	31 шт.
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	5 шт.
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	5 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Устройство синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Сервер точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Формуляр	13526821.4611.197.ПФ	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 Республики Башкортостан», аттестованном ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017 г.

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

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) 287-81-92

### **Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью инвестиционно-инжиниринговая группа «КАРНЕОЛ» (ООО ИИГ «КАРНЕОЛ»)

ИНН 7456013961

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

Аттестат аккредитации ООО ИИГ «КАРНЕОЛ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312601 от 06.12.2018 г.

