

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «4» февраля 2022 г. № 277

Регистрационный № 84564-22

Лист № 1
Всего листов 100

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

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

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

1-й уровень – измерительно-информационный комплекс (ИИК) включает в себя измерительные трансформаторы 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» и ПАО «ФСК ЕЭС»;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя сервер ОАО «РЖД», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», сервер центра сбора и обработки данных (ЦСОД) ПАО «ФСК ЕЭС», 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.

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

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 ИК №№ 1 - 266 при помощи технических средств приёма-передачи данных поступает на входы УСПД ОАО «РЖД» (основные типа ЭКОМ-3000 и резервные типа RTU-327), а с выходов счетчиков ИК №№ 267, 268 – на входы УСПД ПАО «ФСК ЕЭС», где осуществляется формирование и хранение информации. Допускается опрос счетчиков любым УСПД в составе АИИС КУЭ с сохранением настроек опроса. УСПД ОАО «РЖД» единомоментно работает либо в основном канале, либо в резервном.

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

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

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

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

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

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

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью не более, указанной в таблице 6. СОЕВ включает в себя сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3, устройство синхронизации времени УСВ-2, серверы точного времени Метроном-50М, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01, часы сервера ОАО «РЖД», часы сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», часы сервера ЦСОД ПАО «ФСК ЕЭС», часы УСПД и счётчиков. Сервер синхронизации времени ССВ-1Г, серверы точного времени Метроном-50М, устройство синхронизации времени УСВ-3, устройство синхронизации времени УСВ-2, сервер точного времени СТВ-01, радиосервер точного времени РСТВ-01-01 осуществляют прием и обработку сигналов времени, по которым осуществляют синхронизацию собственных часов со шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU).

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

Основной сервер ОАО «РЖД» оснащён сервером синхронизации времени ССВ-1Г. Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ОАО «РЖД» и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера не реже 1 раза в сутки. Резервным источником сигналов точного времени является 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 ± 1 с (параметр программируемый).

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

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

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

УСПД ПАО «ФСК ЕЭС» синхронизируется от устройства синхронизации времени УСВ-2. 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 ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 1 - 266 синхронизируются от УСПД (основных и резервных) ОАО «РЖД». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

Счетчики ИК №№ 267, 268 синхронизируются от УСПД ПАО «ФСК ЕЭС». Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допустимой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 2 с (параметр программируемый).

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

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

Программное обеспечение

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

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО «Энергия Альфа 2»

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

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР»

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

Таблица 3 - Идентификационные данные 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

Таблица 4 - Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)

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

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

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

Метрологические и технические характеристики

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

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

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ							
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. №)	Обозначение, тип		ИВКЭ	ИВК			
1	2	3		4	5	6			
1	ПС 110 кВ Исилькуль, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
		2	ПС 110 кВ Исилькуль, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08			А	ТГФМ-110 П*
								В	ТГФМ-110 П*
С	ТГФМ-110 П*								
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03			А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06			A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
3	ПС 110 кВ Исикуль, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.5И (ф.5)	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=100/5	B	-		
			№25433-06,25433-03	C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	B			
			№20186-05	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
4	ПС 110 кВ Исикуль, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.3И (ф.3)	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=400/5	B	-		
			№30709-05	C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	B			
			№20186-05	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
5	ПС 110 кВ Исикуль, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.4	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=150/5	B	-		
			№30709-05	C	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	B			
			№20186-05	C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
6	ПС 110 кВ Исилькуль, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
7	ПС 110 кВ Исилькуль, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
8	ПС 110 кВ Исилькуль, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-05	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
9	ПС 110 кВ Исилькуль, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
10	ПС 110 кВ Исилькуль, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
11	ПС 110 кВ Озеро Комысловское, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
12	ПС 110 кВ Озеро Комысловское, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15174-01	А	ТОП 0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТОП 0,66		
				С	ТОП 0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P2B-3					
13	ПС 110 кВ Кухарево, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*				
		В	ТГФМ-110 П*				
		С	ТГФМ-110 П*				
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
		В	НАМИ-110 УХЛ1				
		С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
15	ПС 110 кВ Кухарево, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
16	ПС 110 кВ Кухарево, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
17	ПС 110 кВ Куянбар, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
18	ПС 110 кВ Куянбар, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №15173-06	А	ТШП-0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
19	ПС 110 кВ Москаленки, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
20	ПС 110 кВ Москаленки, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12			А	ТГФМ-110
						В	ТГФМ-110
						С	ТГФМ-110
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13			А	НАМИ-110 УХЛ1
						В	НАМИ-110 УХЛ1
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
21	ПС 110 кВ Москаленки, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.5	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
22	ПС 110 кВ Москаленки, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
23	ПС 110 кВ Москаленки, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	А	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
24	ПС 110 кВ Москаленки, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.4	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=300/5	В	-		
			№25433-06,25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
25	ПС 110 кВ Москаленки, ЗРУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=50/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
26	ПС 110 кВ Москаленки, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=50/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
27	ПС 110 кВ Помурино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110				
				C	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							
28	ПС 110 кВ Помурино, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	T-0,66			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	T-0,66				
				C	T-0,66				
		ТН	-	A	-				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
29	ПС 110 кВ Пикетное, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08			A	ТГФМ-110 П*		
						B	ТГФМ-110 П*		
						C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1		
						B	НАМИ-110 УХЛ1		
						C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
30	ПС 110 кВ Пикетное, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
31	ПС 110 кВ Пикетное, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №30709-06	А	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RL-P1B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
32	ПС 110 кВ Пикетное, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/5 №30709-05			А	ТЛП-10
						В	-
						С	ТЛП-10
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05			А	НАМИ-10-95 УХЛ2
						В	
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
33	ПС 110 кВ Пикетное, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.2	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=75/5	В	-		
			№25433-06,25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
34	ПС 110 кВ Пикетное, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=50/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
35	ПС 110 кВ Пикетное, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=50/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
36	ПС 110 кВ Гатьяновская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
37	ПС 110 кВ Гатьяновская, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №22656-02	A	T-0,66			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	T-0,66						
				C	T-0,66						
		ТН	-	A	-						
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3									
38	ПС 110 кВ Мариановка, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №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 _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
39	ПС 110 кВ Мариановка, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03,24218-08,24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03,25433-06	А	ТЛО-10			EA05RL-B-3			
		В	-						
		С	ТЛО-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
		В							
		С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
41	ПС 110 кВ Мариановка, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.7	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	EA05RL-B-3			
				В	-				
				С	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
42	ПС 110 кВ Мариановка, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
43	ПС 110 кВ Мариановка, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
44	ПС 110 кВ Мариановка, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
45	ПС 110 кВ Алонский, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12				
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
46	ПС 110 кВ Алонский, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №15173-06	А	ТШП-0,66			RTU-327 Per. № 19495-03	Метроном-50М Per. № 68916-17		
				В	ТШП-0,66						
				С	ТШП-0,66						
		ТН	-	А	-						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3									
47	ПС 110 кВ Лузино, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Лузино - Пикетное с отпайками (С-24)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*					ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
48	ПС 110 кВ Лузино, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Лузино - Мариановка с отпайками (С-23)	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
			К _{ТТ} =50/1	В	ТГФМ-110 П*				
			№36672-08	С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1				
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1				
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17				
ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-03	А	ТЛО-10					ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		В	-						
		С	ТЛО-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
		В							
		С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3							
50	ПС 110 кВ Лузино, РУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ ф.ЛТ1 (Ф.1)	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТЛО-10				
			К _{ТТ} =200/5	В	-				
			№25433-03	С	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
51	ПС 110 кВ Лузино, РУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ ф.ЛГТ2 (Ф.2)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
52	ПС 110 кВ Лузино, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
53	ПС 110 кВ Лузино, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
54	ПС 110 кВ Лузино, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №2363-68,1276-59	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3							
55	ОРУ Входящая, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Лузино - Кировская с отпайками II цепь (С-64)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
56	ОРУ Входящая, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Лузино - Кировская с отпайками I цепь (С-63)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
57	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.8	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
			КТТ=300/5	В	-						
			№25433-06,25433-03	С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			КТН=10000/100	В							
			№20186-05	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-В-3									
58	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф.3	ТТ	КТ=0,2S	А	ТЛО-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
			КТТ=300/5	В	-						
			№25433-06	С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			КТН=10000/100	В							
			№20186-05	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-В-3									
59	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.6	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-10-95 УХЛ2						
			КТН=10000/100	В							
			№20186-05	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-В-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
60	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
61	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
62	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
63	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
64	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.11	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
65	ПС 110 кВ Входная, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №30709-06	А	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛП-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
66	ПС 110 кВ Фадино, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									
67	ПС 110 кВ Фадино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4									
68	ПС 110 кВ Фадино, РУ 10 кВ, КВЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №22192-07	А	ТПЛ-10-М					ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-						
				С	ТПЛ-10-М						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
69	ПС 110 кВ Фадино, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	КТ=0,5	А	ТОЛ 10-І	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=150/5	В	-		
			№15128-03,25433-03	С	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
70	ПС 110 кВ Фадино, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=150/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
71	ПС 110 кВ Фадино, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=150/5	В	-		
			№1276-59	С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
72	ПС 110 кВ Фадино, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
73	ПС 110 кВ Новоселецк, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
74	ПС 110 кВ Новоселецк, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13			А	ТОГФМ-110
						В	ТОГФМ-110
						С	ТОГФМ-110
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13			А	НАМИ-110 УХЛ1
						В	НАМИ-110 УХЛ1
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
75	ПС 110 кВ Новоселецк, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06,25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
76	ПС 110 кВ Новоселецк, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
77	ПС 110 кВ Новоселецк, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06,25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
78	ПС 110 кВ Новоселецк, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3							
79	ПС 110 кВ Новоселецк, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3							
80	ПС 110 кВ Стрела-Т, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
81	ПС 110 кВ Стрела-Т, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
82	ПС 110 кВ Стрела-Т, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	-						
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14						
83	ПС 110 кВ Стрела-Т, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06,25433-03							A	ТЛО-10
										B	-
										C	ТЛО-10
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05							A	НАМИ-10-95 УХЛ2
						B					
						C					
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
84	ПС 110 кВ Стрела-Т, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
85	ПС 110 кВ Амре, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
86	ПС 110 кВ Амре, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТОГФМ-110		
				С	ТОГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
87	ПС 110 кВ Амре, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
88	ПС 110 кВ Амре, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
89	ПС 110 кВ Амре, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
90	ПС 110 кВ Жатва, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110				
				С	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
91	ПС 110 кВ Жатва, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110			RTU-327 Пер. № 19495-03	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110				
				С	ТГФМ-110				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
92	ПС 110 кВ Жатва, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
93	ПС 110 кВ Жатва, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
94	ПС 110 кВ Новоуральская-Г, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
95	ПС 110 кВ Новоуральская-Г, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
96	ПС 110 кВ Новоуральская-Г, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
97	ПС 110 кВ Новоуральская-Г, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
98	ПС 110 кВ Новоуральская-Г, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
99	ПС 110 кВ Новоуральская-Т, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №22192-07,2363-68	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
100	ПС 110 кВ Любовька, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
101	ПС 110 кВ Любовька, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
102	ПС 110 кВ Любовка, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327 Пер. № 41907-09 RTU-327 Пер. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	УСВ-3 Пер. № 51644-12 Метроном-50М Пер. № 68916-17 ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
103	ПС 110 кВ Любовка, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
104	ПС 110 кВ Любовка, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
105	ПС 110 кВ Любовка, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
106	ПС 110 кВ Талапкер, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 19495-03	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08, 24218-08, 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
107	ПС 110 кВ Талапкер, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		6	7
108	ПС 110 кВ Талапкер, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
109	ПС 110 кВ Талапкер, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
110	ПС 110 кВ Талапкер, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RAL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
111	ПС 110 кВ Талакер, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
112	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
113	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
114	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, ОРУ 27,5 кВ, Ф.ДЦР	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				B	-				
				C	ТФН-35М				
		ТН	Кт=0,5 Ктн=27500/100 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ЗНОМ-35-65				
				C	ЗНОМ-35-65				
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
115	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.9	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59			A	ТПЛ-10		
						B	-		
				C	ТПЛ-10				
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B					
				C					
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
116	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68			A	ТПЛМ-10		
						B	-		
				C	ТПЛМ-10				
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B					
				C					
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
117	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
118	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.7	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
119	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59,2363-68	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
120	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
121	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
122	ПС 110 кВ Иртышская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №47958-16	A	ТПЛ-10-М	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
123	ПС 110 кВ Называевская тяговая, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
124	ПС 110 кВ Называевская тяговая, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
125	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
126	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
127	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
128	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.6	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
129	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТПФМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
130	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10		
				В	-		
				С	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
131	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
132	ПС 110 кВ Называевская тяговая, РУ 10 кВ, Ф.8	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
133	ПС 110 кВ Кочковатская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
134	ПС 110 кВ Кочковатская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №36672-08			А	ТГФМ-110 П*
						В	ТГФМ-110 П*
						С	ТГФМ-110 П*
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			А	НАМИ-110 УХЛ1
						В	НАМИ-110 УХЛ1
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
135	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
136	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-P1B-3					
137	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10		
				B	-		
				C	ТВЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
138	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	Кт=0,2S Ктт=50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
139	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.6	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
140	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
141	ПС 110 кВ Кочковатская, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
142	ПС 110 кВ Драгунская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
143	ПС 110 кВ Драгунская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	А	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110		
				С	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
144	ПС 110 кВ Драгунская, РУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3									
145	ПС 110 кВ Драгунская, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=40/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-I			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				B	-						
				C	ТОЛ 10-I						
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3									
146	ПС 110 кВ Драгунская, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
147	ПС 110 кВ Новокиевская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Петрушенко - Драгунская с отпайками I цепь (С-31)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
148	ПС 110 кВ Новокиевская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Петрушенко - Драгунская с отпайками II цепь (С-32)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		
				B	ТГФМ-110 П*		
				C	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
149	ПС 110 кВ Новокиевская, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ 18д Ф.18д	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =75/1 №37491-08	A	STSM-38		
				B	STSM-38		
				C	STSM-38		
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1		
				B			
				C			
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
150	ПС 110 кВ Новокиевская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
151	ПС 110 кВ Новокиевская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
152	ПС 110 кВ Новокиевская, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
153	ПС 110 кВ Новокиевская, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
154	ПС 110 кВ Любинская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
155	ПС 110 кВ Любинская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
156	ПС 110 кВ Любинская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
157	ПС 110 кВ Любинская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
158	ПС 110 кВ Любинская, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
159	ПС 110 кВ Любинская, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
160	ПС 110 кВ Любинская, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-I		
				B	-		
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
161	ПС 110 кВ Любинская, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
162	ПС 110 кВ Петрушенко, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
163	ПС 110 кВ Петрушенко, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
164	ПС 110 кВ Петрушенко, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ 51ц Ф.51ц	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №37491-08	А	STSM-38		
				В	STSM-38		
				С	STSM-38		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
165	ПС 110 кВ Петрушенко, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ ф. ИТ1 (Ф.1)	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
166	ПС 110 кВ Петрушенко, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ ф. ИТ2 (Ф.2)	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
167	ПС 110 кВ Петрушенко, РУ 10 кВ, Ф. ИТЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
168	ПС 110 кВ Петрушенко, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
169	ПС 110 кВ Петрушенко, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №15128-03	A	ТОЛ 10-1	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
170	ПС 110 кВ Омск, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская - Омская ТЭЦ-2 с отпайками I цепь (С-40)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №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 _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
171	ПС 110 кВ Омск, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Октябрьская - Омская ТЭЦ-2 с отпайками II цепь (С-41)	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				B	ТГФМ-110 П*				
				C	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _T =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1				
				B	НАМИ-110 УХЛ1				
				C	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _T =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
172	ПС 110 кВ Омск, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _T =0,2S К _{ТТ} =600/5 №30709-05	A	ТЛП-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-				
				C	ТЛП-10				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
173	ПС 110 кВ Омск, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	К _T =0,5 К _{ТТ} =300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	-				
				C	ТПЛ-10				
		ТН	К _T =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				B					
				C					
Счетчик	К _T =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
174	ПС 110 кВ Омск, РУ 10 кВ, Ф.3	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
175	ПС 110 кВ Омск, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
176	ПС 110 кВ Омск, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №2367-68	A	ТПЛ-10к		
				B	-		
				C	ТПЛ-10к		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
177	ПС 110 кВ Омск, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
178	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, Ввод-1 10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				B	ТЛО-10		
				C	ТЛО-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
179	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
180	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, Ввод 0,23 кВ ТСН 2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №47957-11	A	ТШП-0,66	RTU-327 Per. № 41907-09	УСВ-3 Per. № 51644-12
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4					
181	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Per. № 19495-03	Метроном-50М Per. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
182	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
183	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
184	ПС 10 кВ Омск-Северный тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=40/5 №15128-96	A	ТОЛ 10-1	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТОЛ 10-1		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
185	ПС 110 кВ Густафьево, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=100/1 №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	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
186	ПС 110 кВ Густафьево, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
187	ПС 110 кВ Густафьево, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
188	ПС 110 кВ Густафьево, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №25433-03	А	ТЛО-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
189	ПС 110 кВ Густафьево, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=200/5 №2367-68	A	ТПЛ-10к	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10к		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
190	ПС 110 кВ Густафьево, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
191	ПС 110 кВ Сыропятская, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	Кт=0,2S Ктт=75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
192	ПС 110 кВ Сыропятская, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №60353-15	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
193	ПС 110 кВ Сыропятская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.5	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
194	ПС 110 кВ Сыропятская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-І	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ 10-І		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
195	ПС 110 кВ Сыропятская, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=40/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
196	ПС 110 кВ Сыропятская, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
197	ПС 110 кВ Сыропятская, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
198	ПС 110 кВ Сыропятская, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =40/5 №15128-01	A	ТОЛ 10-I	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТОЛ 10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
199	ПС 110 кВ Кормиловка, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Калачинская - Новокормиловская с отпайками (С-124)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					
200	ПС 110 кВ Кормиловка, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Калачинская-Г - Новокормиловская с отпайками (С-123)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	ТГФМ-110		
				C	ТГФМ-110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		
				B	НАМИ-110 УХЛ1		
				C	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
201	ПС 110 кВ Кормиловка, ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.9	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10	RTU-327 Per. № 41907-09 RTU-327 Per. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Per. № 17049-14	УСВ-3 Per. № 51644-12 Метроном-50М Per. № 68916-17 ССВ-1Г Per. № 58301-14
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
202	ПС 110 кВ Кормиловка, ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/5 №25433-06	A	ТЛО-10		
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
203	ПС 110 кВ Кормиловка, ЗРУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
204	ПС 110 кВ Кормиловка, ЗРУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	-				
				С	ТПЛ-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
205	ПС 110 кВ Осокино, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
206	ПС 110 кВ Осокино, РУ 0,4 кВ, Ф.ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №22656-02	А	Т-0,66	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В	Т-0,66				
				С	Т-0,66				
		ТН	-	А	-				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
207	ПС 110 кВ Калачинская-Т, Ввод 110 кВ Т1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
208	ПС 110 кВ Калачинская-Т, Ввод 110 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4					
209	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.3	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №25433-03	А	ТЛО-10		
				В	-		
				С	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
210	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.5	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/5 №25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТЛО-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
211	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
212	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =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 _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
213	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=150/5 №1276-59,2363-68	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
214	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, КЛ 10 кВ Ф.6Т	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №2363-68,1276-59	A	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
215	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
216	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				В	-		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
217	ПС 110 кВ Калачинская-Т, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	-		
				С	ТОЛ-10-I		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
218	ПС 110 кВ Валерино, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Валерино - Калачинская-Т (С-123)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
219	ПС 110 кВ Валерино, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Валерино - Оконешниковская (С-59)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110	RTU-327 Рег. № 41907-09 RTU-327 Рег. № 19495-03 ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	УСВ-3 Рег. № 51644-12 Метроном-50М Рег. № 68916-17 ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
220	ПС 110 кВ Валерино, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Валерино - Калачинская (С-124)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110		
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.02					
221	ПС 110 кВ Валерино, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Валерино-Каратканск с отпайками (З-15 Валерино-Каратканск)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110		
				В	ТГФ110		
				С	ТГФ110		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.02					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
222	ПС 110 кВ Валерино, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Валерино-Колония с отпайкой на ПС Илюшкино (З-16 Валерино-Колония)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №16635-05	А	ТГФ110	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	ТГФ110						
				С	ТГФ110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14						
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2363-68							А	ТПЛМ-10
										В	-
С	ТПЛМ-10										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2								
		В									
		С									
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3									
		ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10						
				В	-						
С	ТПЛ-10										
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2								
		В									
		С									
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05RL-В-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
225	ПС 110 кВ Валерино, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
226	ПС 110 кВ Валерино, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №22192-03	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10-М		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-B-3					
227	ПС 110 кВ Валерино, Ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	Кт=0,5S Ктт=400/5 №29482-05	A	T-0,66	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	T-0,66		
				C	T-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
228	ПС 110 кВ Валерино, Ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	Кт=0,5S Ктт=300/5 №29482-05	A	Т-0,66	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	-	A	-		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P1В-4		RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
ТТ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10			ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
		B	ТЛП-10				
		C	ТЛП-10				
ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2				
		B					
		C					
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3					
230	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТТ	Кт=0,2S Ктт=1000/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	ТЛП-10		
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-P2В-3		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
231	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1	ТТ	Кт=0,5 Ктт=400/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
232	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.1ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
233	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.3ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
234	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.4	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
235	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.2ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					
236	ПС 10 кВ Москва Тяговая, РУ 10 кВ, Ф.6	ТТ	Кт=0,5 Ктт=300/5 №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 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
237	ПС 110 кВ Юнино, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №15651-06	A	TG 145	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				B	TG 145				
				C	TG 145				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	CPA 123				
				B	CPA 123				
				C	CPA 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4W							
238	ПС 110 кВ Юнино, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/5 №15651-06	A	TG 145			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	TG 145				
				C	TG 145				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №15852-06	A	CPA 123				
				B	CPA 123				
				C	CPA 123				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-97	EA02RALX-P3B-4							
239	ПС 110 кВ Юнино, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				B	ТПОЛ-10				
				C	ТПОЛ-10				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10				
				B					
				C					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
240	ПС 110 кВ Юнино, РУ 10 кВ, Ввод 10 кВ Т1	ТТ	КТ=0,5	А	ТПОЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
			КТТ=1000/5	В	ТПОЛ-10						
			№1261-59	С	ТПОЛ-10						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66						
			КТН=10000/100	В							
			№831-69	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4									
241	ПС 110 кВ Юнино, РУ 10 кВ, Ф. 1ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
			КТТ=50/5	В	-						
			№1276-59	С	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5	А	НТМИ-10-66						
			КТН=10000/100	В							
			№831-69	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4									
242	ПС 110 кВ Юнино, РУ 10 кВ, Ф. 2ПЭ	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10					ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			КТТ=50/5	В	-						
			№1276-59	С	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-10						
			КТН=10000/100	В							
			№11094-87	С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RAL-B-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
243	ПС 110 кВ Илюшкино, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
244	ПС 110 кВ Илюшкино, РУ 0,4 кВ, Ф.ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =150/5 №29482-05	А	Т-0,66			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	Т-0,66				
				С	Т-0,66				
		ТН	-	А	-				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4							
245	ПС 110 кВ Колония, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1				
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6				
246	ПС 110 кВ Колония, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12				
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17		
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14						
		ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №37491-08							А	STSM-38
										В	STSM-38
С	STSM-38										
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1								
		В									
		С									
247	ПС 110 кВ Колония, ОРУ 35 кВ, Ф. 246 Ц 35 кВ	Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4							
				ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №15128-03	А	ТОЛ 10-І				
						В	-				
		С	ТОЛ 10-І								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
С											
248	ПС 110 кВ Колония, РУ 10 кВ, Ф.1 ПЭ	Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
249	ПС 110 кВ Колония, РУ 10 кВ, Ф.2 ПЭ	ТТ	Кт=0,5 Ктт=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					
250	ПС 110 кВ Колония, РУ 10 кВ, Ф.5	ТТ	Кт=0,2S Ктт=300/5 №30709-06	A	ТЛП-10	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				B	-		
				C	ТЛП-10		
		ТН	Кт=0,5 Ктн=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-97	EA02RAL-P1B-3					
251	ПС 110 кВ Колония, РУ 10 кВ, Ф.2	ТТ	Кт=0,5 Ктт=30/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
				B	-		
				C	ТОЛ-10-I		
		ТН	Кт=0,2 Ктн=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10		
				B			
				C			
Счетчик	Кт=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
252	ПС 110 кВ Колония, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	ТТ	К _Т =0,5S	А	Т-0,66 У3	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			К _{ТТ} =600/5	В	Т-0,66 У3		
			№19956-02	С	Т-0,66 У3		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
253	ПС 110 кВ Колония, Ввод 0,22 кВ ТСН-2	ТТ	К _Т =0,5S	А	Т-0,66 У3	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			К _{ТТ} =600/5	В	Т-0,66 У3		
			№19956-02	С	Т-0,66 У3		
		ТН	-	А	-		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-P1B-4					
254	ПС 110 кВ Мангут-Г, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ 2546 км - Мангут-Г (С- 135)	ТТ	К _Т =0,2S	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14
			К _{ТТ} =300/1	В	ТГФМ-110 П*		
			№36672-08	С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			К _{ТН} =110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
255	ПС 110 кВ Мангут-Т, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Выстрел - Мангут-Т с отпайкой на ПС Мангут (С-135)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Пер. № 19495-03	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-I						
		В	-						
		С	ТОЛ-10-I						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	EA05RL-B-3					
		В							
		С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
257	ПС 110 кВ Мангут-Т, РУ 10 кВ, Ф.Котельная	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	Метроном-50М Пер. № 68916-17		
				В	-				
				С	ТЛО-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			EA05RL-B-3	
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
258	ПС 110 кВ Мангут-Г, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-2	ТТ	КТ=0,5	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12
			КТТ=100/5	В	-		
			№1276-59,2473-69	С	ТЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
			КТН=10000/100	В			
			№20186-05	С			
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	ЕА05RL-В-3					
259	ПС 110 кВ 2546 км, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Назыбаевская - 2546 км (С-135)	ТТ	КТ=0,2S	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
			КТТ=300/1	В	ТГФМ-110 П*		
			№36672-08	С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	КТ=0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1		
			КТН=110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1		
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
260	ПС 110 кВ 2546 км, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ 2546 км - Мангут-Г (С-135)	ТТ	КТ=0,2S			А	ТГФМ-110 П*
			КТТ=300/1			В	ТГФМ-110 П*
			№36672-08			С	ТГФМ-110 П*
		ТН	КТ=0,2			А	НАМИ-110 УХЛ1
			КТН=110000/√3/100/√3			В	НАМИ-110 УХЛ1
			№24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-06	А1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
261	ПС 110 кВ 2546 км, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 41907-09	УСВ-3 Пер. № 51644-12
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-B-3					
262	ПС 110 кВ 2546 км, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №2473-69	А	ТЛМ-10	RTU-327 Пер. № 19495-03	Метроном-50М Пер. № 68916-17
				В	-		
				С	ТЛМ-10		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		
				В			
				С			
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3					
263	ПС 110 кВ 2529 км, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Называевская - 2529 км (С-136)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	ЭКОМ-3000 Пер. № 17049-14	ССВ-1Г Пер. № 58301-14
				В	ТГФМ-110 П*		
				С	ТГФМ-110 П*		
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1		
				В	НАМИ-110 УХЛ1		
				С	НАМИ-110 УХЛ1		
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6		
264	ПС 110 кВ 2529 км, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ 2529 км - Новоандреевская с отпайкой на ПС Мангут (С-136)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327 Рег. № 41907-09	УСВ-3 Рег. № 51644-12		
				В	ТГФМ-110 П*				
				С	ТГФМ-110 П*				
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			RTU-327 Рег. № 19495-03	Метроном-50М Рег. № 68916-17
				В	НАМИ-110 УХЛ1				
				С	НАМИ-110 УХЛ1				
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4		ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14				
ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	А	ТВК-10						
		В	-						
		С	ТВК-10						
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
		В							
		С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							
266	ПС 110 кВ 2529 км, РУ 10 кВ, Ф.ПЭС-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №8913-82	А	ТВК-10	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	ССВ-1Г Рег. № 58301-14		
				В	-				
				С	ТВК-10				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66				
				В					
				С					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-97	EA05RL-B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6
267	ПС 220 кВ Москва, КРУ 10 кВ, ф.1013	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-10-I	СИКОН С50 Пер. № 28523-05	СТВ-01 Пер. № 49933-12
			КТТ=600/5	B	ТОЛ-10-I		
			№15128-07	C	ТОЛ-10-I		
		ТН	КТ=0,5	A	ЗНОЛ.06		
			КТН=10000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ.06		
			№3344-08	C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03		УСВ-2 Пер. № 41681-09	РСТВ-01-01 Пер. № 40586-12		
268	ПС 220 кВ Москва, КРУ 10 кВ, ф.1030	ТТ	КТ=0,5S			A	ТОЛ-10-I
			КТТ=600/5			B	ТОЛ-10-I
			№15128-07			C	ТОЛ-10-I
		ТН	КТ=0,5			A	ЗНОЛ.06
			КТН=10000/√3/100/√3			B	ЗНОЛ.06
			№3344-08	C	ЗНОЛ.06		
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
<p>Примечания:</p> <p>1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.</p> <p>2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 5, при условии, что собственник АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 6 метрологических характеристик.</p> <p>3 Допускается замена УССВ и УСПД на аналогичные утвержденных типов.</p> <p>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.</p>							

Таблица 6 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнер- гии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1,2,11,13,14,17,19,20, 27,29,30, 36,38,39,45,47,48,55,56,66,67,73, 74,80,81,85,86,90,91,94,95, 100-103,106,107,112, 113,123, 124, 133, 134, 142,143,147-149, 154, 155,162,163,170,171, 185, 186, 191,192,199, 200,205, 207, 208, 218-222,237,238,243,245, 246,254,255,259,260, 263,264	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,1	2,1
3-6,8,22-24,32,33,40,41,43, 49-51,57,58,75-77,83, 87, 97, 108, 109,125-127,138,139,150, 151,156,157,159,166,168,172, 178,179,187,188,201,202,210, 229,230,257	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
7,9,10,15,16,21,25,26,34,35,42, 44,52-54,59-65,68-72,78,79, 82, 84,88,89,92,93,96,98,99,104,105, 110,111,114,128-132,136, 137, 140,141,144-146,152,153,158, 160,161,165,167,169,173-177, 181-184,189,190,193-198, 203, 204,209,211-217,223-226, 231-236,240,241,248, 258,261, 262,265,266	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
12,46,180	Активная	1,0	3,1
	Реактивная	2,1	3,3
18,28,37,206,227,228,244,252, 253	Активная	1,0	4,9
	Реактивная	2,1	3,7
31,164,250	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,2
115-122,242,249,251	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
239	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,7
247	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,3	4,0
256	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4

Продолжение таблицы 6

1	2	3	4
267,268	Активная	1,1	4,9
	Реактивная	2,3	3,9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	
<p>Примечания:</p> <p>1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовая).</p> <p>2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие $P = 0,95$.</p> <p>3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока $2(5)\% I_{ном} \cos\varphi = 0,5_{инд}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p>			

Таблица 7 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ <p>температура окружающей среды, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-011-29056091-11 ГОСТ 26035-83 	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ - диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03) - для УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09) - для УСПД ЭКОМ-3000 - для УСПД СИКОН С50 - для УСВ-2 - для УСВ-3 - для Метроном-50М - для ССВ-1Г - для СТВ-01 - для РСТВ-01-01 	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 до 1,0</p> <p>от -40 до +35 от -40 до +60 от 0 до +75 от +1 до +50 от 0 до +40 от -10 до +50 от -10 до +50 от -25 до +60 от +15 до +30 от +5 до +40 от +10 до +30 от +5 до +50</p>

Продолжение таблицы 7

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии ЕвроАльфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327 (рег. № 19495-03):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД RTU-327 (рег. № 41907-09):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УСПД ЭКОМ-3000, СИКОН С50:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коэффициент готовности, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>50000</p> <p>72</p> <p>80000</p> <p>72</p> <p>90000</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p> <p>40000</p> <p>24</p> <p>35000</p> <p>24</p> <p>100000</p> <p>24</p> <p>0,99</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>ИИК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - счетчики электроэнергии: <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее <p>ИВКЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - УСПД: <ul style="list-style-type: none"> - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	<p>45</p> <p>45</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;

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

Защищённость применяемых компонентов:

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

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 8.

Таблица 8 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10	128 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	15 шт.
Трансформаторы тока	TG 145	6 шт.
Трансформаторы тока	T-0,66	18 шт.
Трансформаторы тока	T-0,66 У3	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	4 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ110	15 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	42 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	150 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	5 шт.

Продолжение таблицы 8

1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛО-10	88 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	27 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	15 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-І	31 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10к	4 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	13 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	40 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	2 шт.
Трансформаторы тока	ТШП-0,66	9 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	4 шт.
Трансформаторы напряжения	СРА 123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	5 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	63 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	213 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	2 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ЕвроАльфа	1 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	183 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	7 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	77 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	3 шт.
Контроллеры сетевые промышленные	СИКОН С50	1 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-2	1 шт.
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Серверы точного времени	Метроном-50М	2 шт.
Серверы синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Серверы точного времени	СТВ-01	1 шт.
Радиосерверы точного времени	РСТВ-01-01	1 шт.
Формуляр	13526821.4611.182.ЭД.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

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

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

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

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 287-81-92

Испытательный центр

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

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

Телефон: +7 (982) 282-82-82

Факс: +7 (982) 282-82-82

E-mail: carneol@bk.ru

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

