

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской области (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, 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 и состоит из 370 измерительных каналов (ИК).

Измерительные каналы состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

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

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройства сбора и передачи данных (УСПД), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе ПО «Энергия Альфа 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. 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.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение поступающей информации.

Данные по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

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

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает сбор/передачу данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ в виде макетов XML формата 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с погрешностью не более величины, указанной в таблице 3. СОЕВ создана на основе приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) УССВ-16HVS, УССВ-35HVS. В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, Центра сбора данных ОАО «РЖД», сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-16HVS. Резервным источником сигналов точного времени служит NTP-сервер (первого уровня). 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 настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

Центр сбора данных ОАО «РЖД» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Периодичность сравнения показаний часов осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 1$  с (параметр программируемый).

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

Счетчики ИК синхронизируются от УСПД ОАО «РЖД». Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

Корректировка времени компонентов АИИС КУЭ происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину  $\pm 2$  с (параметр программируемый).

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2», в состав которого входят программы, указанные в таблицах 1 - 2.

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчётности виде, взаимодействия со смежными системами.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2».

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных ОАО «РЖД»

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 ИВК сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

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
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

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

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2» от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «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 3 - 5.

Таблица 3 - Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические и технические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта учета	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (рег. № )		Обозначение, тип		ИВКЭ		
		1	2	3			4	
1	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Решоты-Тайшет-Запад (С-61)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 500/5 № 32825-06	A	ТФЗМ 110Б-УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03		
				B	ТФЗМ 110Б-УХЛ1			
				C	ТФЗМ 110Б-УХЛ1			
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
		2	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад-Тайшет с отпайкой на ПС НП-17 (С-59)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05		A	ТБМО-110 УХЛ1
							B	ТБМО-110 УХЛ1
C	ТБМО-110 УХЛ1							
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06			A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
3	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ОРУ 110 кВ, РП 110 кВ			ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
						B	ТБМО-110 УХЛ1	
		C	ТБМО-110 УХЛ1					
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			
				B	НАМИ-110 УХЛ1			
				C	НАМИ-110 УХЛ1			
		Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
4	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ, ф. № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
5	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ЗРУ 10 кВ, ф.10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
6	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, ЗРУ 10 кВ, ф.10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	
				B	-	
				C	ТОЛ-СЭЩ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
7	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, КРУН 6 кВ, ф.6 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
8	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, КРУН 6 кВ, ф.6 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
9	ПС 110 кВ Тайшет-Запад, КРУН 6 кВ, ВЛ 6 кВ, ф. № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 1276-59, 1856-63	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
10	ПС 110 кВ Тайшет- Восточная, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тайшет- Восточная-Тайшет	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
11	ПС 110 кВ Тайшет- Восточная, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Новочунка- Тайшет-Восточная с отпайкой на ПС Невельская	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
12	ПС 110 кВ Тайшет- Восточная, КРУН 10 кВ, ф.10 кВ № 19	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 25433-06	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
13	ПС 110 кВ Облепиха, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Силикатная - Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
14	ПС 110 кВ Облепиха, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 60541-15	A	ТБМО	
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
15	ПС 110 кВ Облепиха, ЗРУ 10 кВ, КЛ 10 кВ, ф. № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
16	ПС 110 кВ Облепиха, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
17	ПС 110 кВ Облепиха, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 30709-06	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
18	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 59870-15	А	ТОЛ-СЭЩ	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
19	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
20	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
21	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
22	ПС 110 кВ Замзор, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
23	ПС 110 кВ Ук, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
24	ПС 110 кВ Ук, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Водопад-Замзор с отпайкой на ПС Ук	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
25	ПС 110 кВ Ук, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
26	ПС 110 кВ Ук, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
27	ПС 110 кВ ВРЗ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 32123-06	A	ТВ	
				B	ТВ	
				C	ТВ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
28	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ, ф. № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A1R-3-0L-C25-T				
29	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 14	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 2473-69	А	ТЛМ-10	
				В		
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T+				
30	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-07	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
31	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
32	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T				
33	ПС 110 кВ Нижнеудинск, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
34	ПС 110 кВ Нижнеудинск, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
35	ПС 110 кВ Нижнеудинск, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
36	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ "Рубахино"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
37	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № Б "сл.ф-ка"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
38	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № А "сл.ф-ка"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
39	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф. № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
40	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ф. 10 кВ "Оч.сооруж."	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
41	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
42	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № А б/к	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
43	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № Б б/к	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
44	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ВЛ 10 кВ ф. № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
45	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ "Рубахино"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 29713-06	А	GIF	
				В	GIF	
				С	GIF	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
46	ПС 110 кВ Худоеланская, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
47	ПС 110 кВ Худоеланская, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
48	ПС 110 кВ Худоеланская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 9143-06	А	ТЛК-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
49	ПС 110 кВ Худоеланская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
50	ПС 110 кВ Худоеланская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
51	ПС 110 кВ Будагово, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тулун - Шеберга I цепь с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
52	ПС 110 кВ Будагово, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Тулуз - Шеберга II цель с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
53	ПС 110 кВ Будагово, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
54	ПС 110 кВ Будагово, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
55	ПС 110 кВ Будагово, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
56	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Тулюшка - Тулун с отпайкой на ПС Нюра	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
57	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 3689-73	A	ТФНД-35М	
				B	-	
				C	ТФНД-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1805RL-P4GB-DW-GP-4				
58	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	A	ТФНД-35М	
				B	-	
				C	ТФНД-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
59	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ-110 кВ Куйгун - Тулун с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 60541-15	A	ТБМО	
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
60	ПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	А	ТФНД-35М	
				В	-	
				С	ТФНД-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
61	ПС 110 кВ Тулошка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
62	ПС 110 кВ Тулошка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
63	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
64	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
65	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФ3М-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				
66	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФ3М-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
67	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФ3М-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
68	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ 1 РПП	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
69	ПС 110 кВ Харик, ОРУ 35 кВ, ф. 35 кВ 2 РПП	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-05	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
70	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
71	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
72	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
73	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
74	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 7069-02, 1276-59	A	ТОЛ10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C25-T				
75	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-53	A	НТМИ-10	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
76	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
77	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
78	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
79	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 2363-68	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-53	А	НТМИ-10	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
80	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 7069-02, 1276-59	А	ТОЛ10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
81	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 10	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
82	ПС 110 кВ Зима, ЗРУ 10 кВ, Ф.10 кВ № 14	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 2363-68, 1276-59	А	ТПЛМ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
83	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ № 1 Багама	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 3690-73	А	ТФН-35М	
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
84	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ № 2 ТЭЦ-Б	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
85	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ № 3 ТЭЦ-А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73, 21256-07	A	ТФЗМ-35А-У1	
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
86	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ № 4 Водозабор "Б"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	A	ТФН-35М	
				B	-	
				C	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
87	ПС 110 кВ Зима, ОРУ 35 кВ, Ф.35 кВ № 5 Водозабор "А"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 51623-12, 21256-07	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
88	ПС 110 кВ Делюор, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
89	ПС 110 кВ Делюор, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
90	ПС 110 кВ Делюор, ЗРУ 10 кВ, яч. № 7, Ф.10 кВ № 12 ТЦ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
91	ПС 110 кВ Делюор, ЗРУ 10 кВ, яч. № 18, Ф.10 кВ № 13 Веренка	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
92	ПС 110 кВ Делор, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ Веренка	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	А	ТФЗМ-35Б-1У1	
				В	-	
				С	ТФЗМ-35Б-1У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
93	ПС 110 кВ Тыреть, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Залари - Солерудник с отпайкой на ПС Тыреть	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 60541-15	А	ТБМО	RTU-327 Пер. № 19495-03
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
94	ПС 110 кВ Тыреть, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Солерудник - Ново-Зиминская с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
95	ПС 110 кВ Тыреть, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 13 основной УПК-500	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 814-53	А	ТПФМ-10	
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
96	ПС 110 кВ Тыреть, КРУН 10 кВ, яч. № 10, Ф. 10 кВ № 14 резерв УПК-500	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
97	ПС 110 кВ Тыреть, КРУН 10 кВ, яч. № 5, Ф. 10 кВ № 17 Семеновск	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
98	ПС 110 кВ Тыреть, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 15 Тыреть	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4				
99	ПС 110 кВ Залари, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
100	ПС 110 кВ Залари, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
101	ПС 110 кВ Залари, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4				
102	ПС 110 кВ Залари, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 13	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4				
103	ПС 110 кВ Залари, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ НовоНукоты	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 19720-06	A	ТВ	
				B	ТВ	
				C	ТВ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
104	ПС 110 кВ Головинская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
105	ПС 110 кВ Головинская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
106	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B		
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C25-T				
107	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 15	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B		
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
108	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
109	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
110	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1 Уткоферма "Б"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
111	ПС 110 кВ Забитуй, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 2 Уткоферма "А"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
112	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
113	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
114	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ РПТ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
115	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 № 4462-74	A	ТВ-35/10ХЛ	
				B	ТВ-35/10ХЛ	
				C	ТВ-35/10ХЛ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
116	ПС 110 кВ Жаргон, ОРУ 35 кВ, Ввод 35 кВ РПТ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 № 4462-74	A	ТВ-35/10ХЛ	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТВ-35/10ХЛ	
				C	ТВ-35/10ХЛ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
117	ПС 35 кВ Гришево, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Черемхово - Гришево Б	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	-	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
118	ПС 35 кВ Гришево, ОРУ 35 кВ, ВЛ 35 кВ Черемхово - Гришево А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 3689-73, 3690-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	
				B	-	
				C	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
119	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Белореченская - Лесозавод с отпайкой на ПС Половина	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW- 4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
120	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Мальта - Лесозавод с отпайкой на ПС Половина	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
121	ПС 110 кВ Половина, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф. № 10	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
122	ПС 110 кВ Половина, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
123	ПС 110 кВ Половина, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 15	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
124	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
125	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35	
				B	-	
				C	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
126	ПС 110 кВ Половина, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
127	ПС 110 кВ Мальта, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
128	ПС 110 кВ Мальта, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
129	ПС 110 кВ Мальта, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 814-53	A	ТПФМ-10	
				B	-	
				C	ТПФМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
130	ПС 110 кВ Мальта, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 13	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C25-T				
131	ПС 110 кВ Мальта, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
132	ПС 110 кВ Мальта, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 2 Мальта-Белореченское Б	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
133	ПС 110 кВ Мальта, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1 Мальта-Белореченское А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 664-51	А	ТФН-35	
				В	-	
				С	ТФН-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
134	ПС 110 кВ Усолье- Сибирское, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
135	ПС 110 кВ Усолье- Сибирское, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
136	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
137	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 51623-12	А	ТОЛ-СЭЩ	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
138	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59, 32139-11	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
139	ПС 110 кВ Усолье-Сибирское, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 10	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
140	ПС 110 кВ Тельма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
141	ПС 110 кВ Тельма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
142	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12 Тельма-Водозабор	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
143	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 15 Котельная	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
144	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 14 ЗАО Железнодорожник	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 2363-68, 1276-59	А	ТПЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
145	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 13 поселок Сапиновка	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 22192-07	А	ТПЛ-10-М	
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
146	ПС 110 кВ Тельма, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 19 поселок Биликтуй	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 59870-15	А	ТОЛ-СЭЩ	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
147	ПС 110 кВ Суховская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Иркутская ТЭЦ-9 с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
148	ПС 110 кВ Суховская, ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 - Водозабор-1 с отпайкой на ПС Суховская	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
149	ПС 110 кВ Мегет, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08, № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
150	ПС 110 кВ Мегет, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03, 24218-08, 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
151	ПС 110 кВ Мегет, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
152	ПС 110 кВ Мегаг, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
153	ПС 110 кВ Мегаг, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 664-51	А	ТФН-35	
				В	-	
				С	ТФН-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
154	ПС 110 кВ Мегаг, КРУН 10 кВ, яч. № 23, Ф. 10 кВ № 7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-06	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
155	ПС 110 кВ Мегаг, КРУН 10 кВ, яч. № 31, Ф. 10 кВ № 8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-06	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
156	ПС 110 кВ Мерел, КРУН 10 кВ, яч. № 5, Ф. 10 кВ № 9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3				
157	ПС 110 кВ Мерел, КРУН 10 кВ, яч. № 12, Ф. 10 кВ № 10	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-3				
158	ПС 110 кВ Мерел, КРУН 10 кВ, яч. № 30, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 1261-08	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A1R-3-0L-C25-T+				
159	ПС 110 кВ Мерел, КРУН 10 кВ, яч. № 16, Ф. 10 кВ № 18	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1805RLXQ-P4G-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
160	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
161	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1, Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
162	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ЗРУ 6 кВ, Ф. 6 кВ № 8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
163	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ "Ленино А"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3690-73	A	ТФЗМ-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
164	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ "Ленино Б"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	RTU-327 Per. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
165	ПС 110 кВ Иркутск-Сортировочный, ЗРУ 6 кВ, Ф. 6 кВ "Ново-Ленино"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 № 30709-06	А	ТЛП-10	
				В	ТЛП-10	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 2611-70	А	НТМИ-6-66	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
166	ПС 110 кВ Академическая (ЭЧЭ-32), ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08, 24218-03, 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
167	ПС 110 кВ Максимовская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
168	ПС 110 кВ Максимовская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
169	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
170	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 47959-16	A	ТОЛ	
				B	-	
				C	ТОЛ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C8-T+				
171	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 47959-16	A	ТОЛ	
				B	-	
				C	ТОЛ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
172	ПС 110 кВ Максимовская, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
173	ПС 110 кВ Гончарово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т- 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW- 4				
174	ПС 110 кВ Гончарово, ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т- 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW- 4				
175	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ № 1 10 кВ, яч. № 17, Ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 15128-03	А	ТОЛ 10-1	
				В	-	
				С	ТОЛ 10-1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
176	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ № 2 10 кВ, яч. № 14, Ф. 10 кВ № 17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	ЕА05RL-P1C-3				
177	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ № 1 10 кВ, яч. № 18, Ф. 10 кВ № 18	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1856-63	А	ТВЛМ-10	
				В	-	
				С	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
178	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ № 1 10 кВ, яч. № 5, Ф. 10 кВ № 19	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1261-08	А	ТПОЛ-10	
				В	-	
				С	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
179	ПС 110 кВ Большой Луг, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1,Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
180	ПС 110 кВ Большой Луг, ЗРУ 10 кВ, яч. 2, ВЛ 10 кВ Ф. № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 7069-07	А	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
181	ПС 110 кВ Большой Луг, ЗРУ 10 кВ, яч. 5, Ф. 10кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 22192-07	А	ТПЛ-10-М	
				В		
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C4-T				
182	ПС 110 кВ Большой Луг, ЗРУ 10 кВ, яч. 20, Ф. 10кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 51679-12	А	ТОЛ-НТ3-10	
				В	ТОЛ-НТ3-10	
				С	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-AL-C29-T+				
183	ПС 110 кВ Рассоха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
184	ПС 110 кВ Рассоха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
185	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
186	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
187	ПС 110 кВ Подкаменная, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	-	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-54	A	ЗНОМ-35	
				B	ЗНОМ-35	
				C	ЗНОМ-35	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
188	ПС 110 кВ Андриановская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
189	ПС 110 кВ Андриановская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
190	ПС 110 кВ Ангасолка (ЭЧЭ-42), ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Слюдянка - Подкаменная с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
191	ПС 110 кВ Ангасолка (ЭЧЭ-42), ОРУ 110 кВ, отпайка ВЛ 110 кВ Андриановская - Слюдянка с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
192	ПС 220 кВ Слюдянка, Ввод 220 кВ АТ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
193	ПС 220 кВ Слюдянка, Ввод 220 кВ АТ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
194	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Слюдянка - Подкаменная с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
195	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Андреановская - Слюдянка с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
196	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ОВ 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
197	ПС 220 кВ Слюдянка, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 2363-68, 1276-59	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
198	ПС 220 кВ Слюдянка, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 2363-68, 1276-59	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
199	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 3690-73	A	ТФ3М-35А-У1	
				B	-	
				C	ТФ3М-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
200	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C25-T				
201	ПС 220 кВ Байкальск, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ БЦБК - Байкальск (БЦБ-271)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 500/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
202	ПС 220 кВ Байкальск, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Мысовая - Байкальск с отпайкой на ПС Переёмная (МБ-273)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 500/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
203	ПС 110 кВ Невельская, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 № 56411-14	A	GIF 40,5	
				B	GIF 40,5	
				C	GIF 40,5	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	-	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
204	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 47959-11	A	ТОЛ	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
205	ПС 110 кВ Невельская, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	ТОЛ-СЭЩ	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	-	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-3				
206	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	-	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
207	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
208	ПС 110 кВ Невельская, ЗРУ 10 кВ, ф.10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
209	ПС 110 кВ Новочунка, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
210	ПС 110 кВ Новочунка, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
211	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 814-53	А	ТПФМ-10	
				В	-	
				С	ТПФМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
212	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
213	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 7069-79	А	ТОЛ 10	
				В	-	
				С	ТОЛ 10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
214	ПС 110 кВ Новочунка, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T				
215	ПС 110 кВ Чуна тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
216	ПС 110 кВ Чуна тяговая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
217	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.1, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
218	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.2, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
219	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.3, Ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
220	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.5, Ф. 10 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
221	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.8, Ф. 10 кВ № 8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
222	ПС 110 кВ Чуна тяговая, КРУН 10 кВ, яч.10, Ф. 10 кВ № 10	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
223	ПС 110 кВ Чукша, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	ТОЛ-СЭЩ	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
224	ПС 110 кВ Чукша, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТОЛ-СЭЩ	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4				
225	ПС 110 кВ Чукша, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 № 59870-15	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	ТОЛ-СЭЩ	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				
226	ПС 110 кВ Чукша, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 51623-12	A	ТОЛ-СЭЩ	
				B	ТОЛ-СЭЩ	
				C	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 51621-12	A	НАЛИ-СЭЩ	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1805RLQ-P4GB-DW-4				
227	ПС 110 кВ Огневка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
228	ПС 110 кВ Огневка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
229	ПС 110 кВ Турма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
230	ПС 110 кВ Турма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
231	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.5, Ф. 10 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I	
				B	-	
				C	ТОЛ-10-I	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C25-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
232	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.1, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 25433-08,25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
233	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.2, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
234	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.3, Ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-08	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
235	ПС 110 кВ Турма, ЗРУ 10 кВ, яч.4, Ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 25433-08	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
236	ПС 110 кВ МПС, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
237	ПС 110 кВ МПС, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
238	ПС 110 кВ МПС, ЗРУ 6 кВ, яч. № 4, Ф. 6 кВ № 4 "Профилакторий"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
239	ПС 110 кВ Моргодон, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Моргодон - Калгук	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
240	ПС 110 кВ Моргодон, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Моргодон - Кузнецовка	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
241	ПС 110 кВ Моргодон, РУ 10 кВ, яч. № 2, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
242	ПС 110 кВ Моргодон, РУ 10 кВ, яч. № 3, Ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
243	ПС 110 кВ Моргодон, РУ 10 кВ, яч. № 4, Ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-10-I	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
244	ПС 110 кВ Гидростроитель, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3642-73	А	ТВДМ-35-1-600/5	RTU-327 Пер. № 19495-03
				В	ТВДМ-35-1-600/5	
				С	ТВДМ-35-1-600/5	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				
245	ПС 110 кВ Гидростроитель, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3642-73	А	ТВДМ-35-1-600/5	
				В	ТВДМ-35-1-600/5	
				С	ТВДМ-35-1-600/5	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				
246	ПС 110 кВ Зяба, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Зяба - Кежма	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
247	ПС 110 кВ Зяба, ЗРУ 10 кВ, яч. № 1, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
248	ПС 110 кВ Зяба, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Гидростроитель - Зяба	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 60541-15	A	ТБМО	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
249	ПС 110 кВ Зяба, ЗРУ 10 кВ, яч. № 4, Ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T+				
250	ПС 110 кВ Зяба, ЗРУ 10 кВ, яч. № 2, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C25-T+				
251	ПС 110 кВ Кежемская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
252	ПС 110 кВ Кежемская, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
253	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, яч.1, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
254	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, яч.2, Ф. 10 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-08	А	ТЛО-10	
				В		
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
255	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, яч.6, Ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
256	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф. № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	А2R-3-0L-C25-T				
257	ПС 110 кВ Видим, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03, 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
258	ПС 110 кВ Видим, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
259	ПС 110 кВ Видим, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	
				В	-	
				С	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-54	А	ЗНОМ-35	
				В	ЗНОМ-35	
				С	ЗНОМ-35	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	ЕА05RL-P1C-3				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
260	ПС 110 кВ Видим, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 29390-05	А	ТПЛ-10с	RTU-327 Per. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10с	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
261	ПС 110 кВ Видим, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 29390-05	А	ТПЛ-10с	
				В	-	
				С	ТПЛ-10с	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
262	ПС 110 кВ Черная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 № 56411-14, 51623-12, 51623-12	А	GIF 40,5	
				В	ТОЛ-СЭЩ	
				С	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				
263	ПС 110 кВ Черная, ОРУ 27,5 кВ, Ввод 27,5 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 № 56411-14	А	GIF 40,5	
				В	GIF 40,5	
				С	GIF 40,5	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-AL-C29-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
264	ПС 110 кВ Черная, РУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 3690-73	А	ТФН-35М	
				В	ТФН-35М	
				С	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 51200-12, 912-54	А	ЗНОМ-35 У1	
				В	ЗНОМ-35	
				С	ЗНОМ-35	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C8-T+				
265	ПС 110 кВ Коршуниха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
266	ПС 110 кВ Коршуниха, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
267	ПС 110 кВ Хребтовая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
268	ПС 110 кВ Хребтовая, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
269	ПС 110 кВ Хребтовая, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
270	ПС 110 кВ Семигорск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Хребтовая - Семигорск	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 60541-15	A	ТБМО	
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
271	ПС 110 кВ Семигорск, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Семигорск - Ручей	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 60541-15	A	ТБМО	
				B	ТБМО	
				C	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	A	НАМИ	
				B	НАМИ	
				C	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
272	ПС 110 кВ Семигорск, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
273	ПС 110 кВ Семигорск, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ №2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
274	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Семигорск - Ручей	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
275	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Ручей - Усть-Кут	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 60541-15	А	ТБМО	
				В	ТБМО	
				С	ТБМО	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 60353-15	А	НАМИ	
				В	НАМИ	
				С	НАМИ	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
276	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 3690-73	А	ТФН-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
277	ПС 110 кВ Ручей, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 3690-73	А	ТФН-35М	
				В	-	
				С	ТФН-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
278	ПС 110 кВ Ручей, ЗРУ 6 кВ, ВЛ 6 кВ Ф. № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T				
279	ПС 110 кВ Усть-Кут, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
280	ПС 110 кВ Усть-Кут, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
281	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 2473-69	A	ТЛМ-10	
				B	-	
				C	ТЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
282	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
283	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 1856-63	A	ТВЛМ-10	
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
284	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 1856-63, 2473-69	А	ТВЛМ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RAL-P4GB-DW-4				
285	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RAL-P4GB-DW-4				
286	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 51623-12	А	ТОЛ-СЭЩ	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RAL-P4GB-DW-4				
287	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 22192-07	А	ТПЛ-10-М	
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
288	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 47959-11	A	ТОЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
289	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 10	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 29390-05	A	ТПЛ-10с	
				B	-	
				C	ТПЛ-10с	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
290	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	-	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
291	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	-	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
292	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-220 УХЛ1	
				С	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
293	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	
				В	ТБМО-220 УХЛ1	
				С	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
294	ПС 220 кВ Якурим, ОРУ 220 кВ, ОВ 220 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 500/1 № 27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	
				В	ТБМО-220 УХЛ1	
				С	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RALXQ-P4GB-DW-4				
295	ПС 220 кВ Якурим, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	А1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
296	ПС 220 кВ Якурим, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
297	ПС 220 кВ Якурим, КРУН 10 кВ, Ф. 10 кВ № 7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 25433-03	A	ТЛО-10	
				B	-	
				C	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C25-T				
298	ПС 110 кВ Игирма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
299	ПС 110 кВ Игирма, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 40088-08	A	VAU-123	
				B	VAU-123	
				C	VAU-123	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
300	ПС 110 кВ Рудногорск, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
301	ПС 110 кВ Рудногорск, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
302	ПС 220 кВ Тубинская, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Рудногорская с отпайкой на ПС Тубинская (ВЛ-247)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
303	ПС 220 кВ Тубинская, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Коршуниха с отпайкой на ПС Тубинская (ВЛ-248)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
304	ПС 110 кВ Карапчанка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
305	ПС 110 кВ Карапчанка, ОРУ 110 кВ, Ввод 110 кВ Т-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 23256-05	A	ТБМО-110 УХЛ1	
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-03	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
306	ПС 220 кВ Звездная, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Звездная	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
307	ПС 220 кВ Звездная, ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Звездная - Киренга	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
308	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
309	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	-	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
310	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	-	
				B	-	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
311	ПС 220 кВ Ния, ОРУ 220 кВ, Ввод 220 кВ РПТ-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 100/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
312	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТФЗМ-35Б-1У1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
313	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, 1СШ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	
				B	ТФЗМ-35Б-1У1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
314	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, 2СШ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	
				B	ТФЗМ-35Б-1У1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				
315	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 55 кВ, Ввод 55 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 3689-73	A	ТФЗМ-35Б-1У1	
				B	ТФЗМ-35Б-1У1	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 27500/100 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-AL-C29-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
316	ПС 220 кВ Ульянов, ОРУ 220 кВ, 1 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3, РПП-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
317	ПС 220 кВ Ульянов, ОРУ 220 кВ, 2 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3, РПП-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 27069-11	A	ТБМО-220 УХЛ1	
				B	ТБМО-220 УХЛ1	
				C	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	
				B	НАМИ-220 УХЛ1	
				C	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
318	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
319	ПС 220 кВ Ульянов, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
320	ПС 220 кВ Ульянов, ОРУ 35 кВ, Ф. 35 кВ № 4 "Талая"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 3690-73	А	ТФЗМ-35А-У1	
				В	-	
				С	ТФЗМ-35А-У1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 51200-12	А	ЗНОМ-35 У1	
				В	ЗНОМ-35 У1	
				С	ЗНОМ-35 У1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A1R-3-0L-C25-T+				
321	ПС 220 кВ Кунерма, ОРУ 220 кВ, 2 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-220 УХЛ1	
				С	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
322	ПС 220 кВ Кунерма, ОРУ 220 кВ, 1 с.ш. 220 кВ, ввод 220 кВ Т-1, Т-2, Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/1 № 27069-11	А	ТБМО-220 УХЛ1	
				В	ТБМО-220 УХЛ1	
				С	ТБМО-220 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000:√3/100:√3 № 20344-05	А	НАМИ-220 УХЛ1	
				В	НАМИ-220 УХЛ1	
				С	НАМИ-220 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
323	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/1 № 37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 51200-12	А	ЗНОМ-35 У1	
				В	ЗНОМ-35 У1	
				С	ЗНОМ-35 У1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
324	РП 35 кВ Тайшет, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 26418-04	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТФЗМ 35А-ХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T				
325	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/1 № 37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/√3/100/√3 № 37493-08	А	NTSM-38	
				В	NTSM-38	
				С	NTSM-38	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
326	РП 35 кВ Тайшет, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 26418-04	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	
				В	-	
				С	ТФЗМ 35А-ХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T				
327	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кВ № 9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
328	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кв № 11	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
329	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кв № 14	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
330	ПС 35 кВ ЦРП-Тайшет, ЗРУ 6 кВ, ф. 6 кв № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
331	ПС 35 кВ Головная, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10-66	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
332	ПС 35 кВ Головная, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 51199-12	A	НТМИ-10 УЗ	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
333	ПС 35 кВ Головная, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 3 "КТП-14"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 2473-00	A	ТЛМ-10	
				B	-	
				C	ТЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 51199-12	A	НТМИ-10 УЗ	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				
334	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 20 "Рудо"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
335	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 11 "Кольцо"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 22192-07	A	ТПЛ-10-М	
				B	-	
				C	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
336	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 14 "Кольцо"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 22192-03	А	ТПЛ-10-М	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10-М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
337	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 9 "Больница"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
338	ЦРП 27,5 кВ Слюдянка, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 12 "Больница-резерв"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 9143-06	А	ТЛК-10	
				В	-	
				С	ТЛК-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RL-P4GB-DW-4				
339	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 25433-03	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A1R-3-AL-C8-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
340	ПС 110 кВ Головинская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 13	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-AL-C25-T				
341	ПС 35 кВ Порт Байкал, Ввод 35 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
342	ПС 35 кВ Порт Байкал, Ввод 35 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 150/1 № 37491-08	А	STSM-38	
				В	STSM-38	
				С	STSM-38	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 № 19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
343	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 25433-06	А	ТЛО-10	
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
344	ПС 110 кВ Нижнеудинск, ЗРУ 10 кВ, ф. 10 кВ № 18	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
345	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Замзор - Силикатная с отпайкой на ПС Топорок	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
346	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Замзор - Тайшет с отпайками	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
347	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Водопад - Замзор с отпайкой на ПС Ук	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-11	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
348	ПС 110 кВ Замзор, ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ ВРЗ - Замзор с отпайкой на ПС Ук	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-11	A	ТБМО-110 УХЛ1	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТБМО-110 УХЛ1	
				C	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALQ-P4GB-DW-4				
349	ПС 110 кВ Нижнеудинск, КРУН 10 кВ, ф. 10 кВ № 1 ЗИЗКТ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 1261-59	A	ТПОЛ-10	
				B	-	
				C	ТПОЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-0L-C25-T+				
350	ПС 110 кВ Рассоха, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1856-63	A	ТВЛМ-10	
				B	-	
				C	ТВЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
351	ПС 110 кВ Подкаменная, ЗРУ 10 кВ, ВЛ 10 кВ Ф. № 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	
				B	-	
				C	ТПЛМ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
352	ПС 110 кВ Кежемская, ЗРУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C25-T				
353	ПС 110 кВ Видим, РУ 10 кВ, Ф. 10 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 75/5 № 1276-59	А	ТПЛ-10	
				В	-	
				С	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-99	A2R-3-0L-C4-T				
354	ПС 110 кВ Усть-Кут, КРУН 6 кВ, Ф. 6 кВ № 9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 8913-82	А	ТВК-10	
				В	-	
				С	ТВК-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RAL-P4GB-DW-4				
355	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 2000/5 № 30709-05	А	ТЛП-10	
				В	-	
				С	ТЛП-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
356	ПС 110 кВ ВРЗ, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 47957-11	A	ТШП-0,66	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	ТШП-0,66	
				C	ТШП-0,66	
ТН	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
357	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ № 2 10 кВ, Яч. № 3, Ф. 10 кВ № 20	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I	
				B	-	
				C	ТОЛ-10-I	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	
B						
C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-3				
358	ПС 110 кВ Мегет, КРУН 10 кВ, яч. № 22, Ф. 10 кВ № 17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
		B				
C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
359	ПС 110 кВ Гончарово, ЗРУ № 2 10 кВ, Яч. № 16, Ф. 10 кВ № 12	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 100/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	
				B	-	
				C	ТПЛ-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
		B				
C						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 16666-97	EA05RL-P1C-3				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
360	ПС 110 кВ Мегет, КРУН 10 кВ, яч.24, КЛ 10 кВ Ф.3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 25433-06	А	ТЛО-10	RTU-327 Рег. № 19495-03
				В	-	
				С	ТЛО-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T				
361	ПС 110 кВ Мегет, КРУН-10 кВ, яч.33, КЛ 10 кВ Ф.4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 49991-12	А	ТОЛ-СЭЩ-10-IV	
				В	-	
				С	ТОЛ-СЭЩ-10-IV	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				В		
				С		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27428-04	A2R2-3-L-C25-T				
362	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ 110 кВ, ВЛ-110 кВ КЗМ-135 (ф.2 Кырен)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 23256-05	А	ТБМО-110 УХЛ1	
				В	ТБМО-110 УХЛ1	
				С	ТБМО-110 УХЛ1	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1	
				В	НАМИ-110 УХЛ1	
				С	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
363	ПС 220 кВ Слюдянка, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ КЗМ- 386 (ф.3 Зун-Мурино)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 50/5 № 21256-07	А	ТОЛ-35	
				В	-	
				С	ТОЛ-35	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	А	ЗНОМ-35-65	
				В	ЗНОМ-35-65	
				С	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A1R-3-AL-C25-T				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
364	ТПС 110 кВ Нюра, ОРУ 35 кВ ф. 35 кВ № 3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 150/5 № 3689-73	A	ТФНД-35М	RTU-327 Рег. № 19495-03
				B	-	
				C	ТФНД-35М	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000:√3/100:√3 № 912-70	A	ЗНОМ-35-65	
				B	ЗНОМ-35-65	
				C	ЗНОМ-35-65	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-3-OL-C25-T+				
365	Нетяговая ПС 110 кВ ВРЗ, Ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/1 № 32123-06	A	ТВ	
				B	ТВ	
				C	ТВ	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	
				B	НАМИ-110 УХЛ1	
				C	НАМИ-110 УХЛ1	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-06	A1802RALXQ-P4GB-DW-4				
366	ПС 110 кВ ВРЗ, ЗРУ 10 кВ, ввод 10 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 2000/5 № 30709-07	A	ТЛП-10	
				B	-	
				C	ТЛП-10	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-00	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	
				B		
				C		
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				
367	ПС 110 кВ ВРЗ, РУ 0,4 кВ, ввод 0,4 кВ ТСН-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 22656-02	A	Т-0,66	
				B	Т-0,66	
				C	Т-0,66	
		ТН	-			
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 14555-02	A2R-4-0L-C25-T+				

Продолжение таблицы 3

1	2	3		4		6
368	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 53609-13	A	-	RTU-327 Пер. № 19495-03
				B	VAU	
				C	VAU	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 53609-13	A	-	
				B	VAU	
				C	VAU	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW- GP-4				
369	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 53609-13	A	VAU	
				B	-	
				C	VAU	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 53609-13	A	VAU	
				B	-	
				C	VAU	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW- GP-4				
370	ПС 110 кВ Киренга (ЭЧЭ-3), ОРУ 110 кВ, ввод 110 кВ Т-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 200/5 № 53609-13	A	VAU	
				B	VAU	
				C	-	
		ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000:√3/100:√3 № 53609-13	A	VAU	
				B	VAU	
				C	-	
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW- GP-4				

Примечания:

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

Таблица 4 – Основные метрологические характеристики ИК

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ( $\pm\delta$ ), %	Границы погрешности в рабочих условиях ( $\pm\delta$ ), %
1	2	3	4
1 – 3, 10, 11, 33 – 35, 61 – 64, 70 – 73, 99, 100, 108, 109, 127, 128, 134, 135, 149, 150, 160, 161, 166 – 168, 173, 174, 179, 183 – 186, 190 – 196, 201, 202, 209, 210, 227 – 230, 236, 237, 251, 252, 257, 258, 267, 268, 279, 280, 290 – 294, 306 – 311, 316, 317, 341, 342, 345 – 348, 362	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,1
4 – 9, 16, 28, 77, 78, 80 – 82, 121, 126, 129, 136, 138, 139, 151 – 153, 158, 197, 198, 200, 207, 211, 213, 276, 277, 281 – 285, 287, 289, 318 – 320, 327 – 329, 336 – 338, 354	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
12, 45, 124, 125, 137, 212, 218 – 222, 234, 235, 241, 242, 286, 295, 296, 323, 325, 330, 334, 335, 339	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,2
13, 14, 23, 24, 46, 47, 51, 52, 56, 59, 88, 89, 93, 94, 104, 105, 112 – 114, 119, 120, 140, 141, 147, 148, 188, 189, 215, 216, 239, 240, 246, 248, 265, 266, 270, 271, 274, 275, 298 – 305, 321, 322, 368 – 370	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
15, 19 – 22, 25, 26, 29, 36 – 38, 42, 43, 48 – 50, 53 – 55, 58, 60, 65 – 67, 74 – 76, 79, 83, 85 – 87, 92, 95, 103, 106, 115, 116, 118, 130 – 133, 142 – 144, 162 – 164, 175 – 178, 181, 199, 208, 214, 233, 244, 245, 247, 249, 250, 253 – 256, 259 – 261, 264, 269, 278, 312 – 315, 333, 340, 344, 349 – 353, 358, 359, 364, 366	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
17, 30, 170, 171, 180, 182, 204, 223, 225, 231, 357	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
18, 31, 32, 39 – 41, 44, 68, 69, 84, 90, 91, 96, 97, 110, 111, 117, 122, 123, 145, 146, 154, 155, 165, 169, 172, 187, 206, 217, 232, 238, 262, 263, 272, 273, 297, 331, 332, 343, 355, 360, 361	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
27	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
57, 156, 157, 159	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4
98, 101, 102, 107, 203, 205	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,6	2,1
224, 226	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
243, 288, 363	Активная	1,1	4,8
	Реактивная	2,3	2,9
324, 326	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
356, 367	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,1	3,4
365	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	2,7
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с		±5	

Примечания:

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

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

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

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- сила тока, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности, <math>\cos\phi</math></li> </ul> <p>температура окружающей среды, °C:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, ГОСТ 31819.22-2012</li> <li>- для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819.23-2012, ТУ 4228-001-29056091-11 ГОСТ 26035-83</li> </ul>	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>

Продолжение таблицы 5

1	2
<p>Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от <math>U_{ном}</math> - сила тока, % от <math>I_{ном}</math> - коэффициент мощности диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД</p>	<p>от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5<sub>инд.</sub> до 0,8<sub>емк.</sub>  от -40 до +35 от -40 до +55 от 0 до +75</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800, Альфа А2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии АЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее</p>	<p>120000 72 35000 72 50000 72 40000 44000 35000 70000</p>
<p>Глубина хранения информации электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</p>	<p>45 45 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;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
  - счетчика электрической энергии;
  - УСПД;

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

### **Знак утверждения типа**

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

### **Комплектность средства измерений**

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛК-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	23 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	4 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	15 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35Б-1У1	11 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 35А-ХЛ1	4 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО	30 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	2 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ	34 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10-IV	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-35/10ХЛ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	7 шт.
Трансформаторы комбинированные	VAU	6 шт.
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	6 шт.
Трансформаторы тока	GIF	3 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	7 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	8 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-35	3 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	8 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10-1	2 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	9 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ	8 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10с	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	14 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	20 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	8 шт.
Трансформаторы тока	ТВ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-УХЛ1	3 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	84 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-220 УХЛ1	53 шт.
Трансформаторы тока	ТБМО-110 УХЛ1	288 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	14 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	16 шт.
Трансформаторы тока	ТВЛМ-10	17 шт.
Трансформаторы тока	ТВДМ-35-1-600/5	6 шт.
Трансформаторы тока	ТВ-35/10ХЛ	6 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	20 шт.
Трансформаторы тока	Т-0,66	3 шт.
Трансформаторы тока	ТШП 0,66	3 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-1	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10, ТПЛ-10УЗ	108 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10-М	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	270 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	48 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35-65	93 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	8 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ	30 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-СЭЩ	1 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35 У1	7 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10 УЗ	1 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	80 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	1 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	АЛЬФА	120 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	219 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А2	18 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	13 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	4 шт.
Методика поверки	МП-312235-061-2019	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.124.ЭД.ФО	1 экз.

### Поверка

осуществляется по документу МП-312235-061-2019 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской области. Методика поверки», утвержденному ООО «Энергокомплекс» 30.04.2019 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки;
- трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки и/или МИ 2845-2003 Измерительные трансформаторы напряжения 6/√3...35 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации, МИ 2925-2005 ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя;
- по МИ 3196-2009 ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- по МИ 3195-2009 ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения. Методика выполнения измерений без отключения цепей;
- счетчиков электрической энергии АЛЬФА (рег. № 14555-99) – по методике поверки «Многофункциональные счетчики электрической энергии типа АЛЬФА» с помощью установок МК6800, МК6801 или эталонного ваттмера-счетчика ЦЭ6802;
- счетчиков электрической энергии АЛЬФА (рег. № 14555-02) – по методике поверки «Многофункциональные счетчики электрической энергии типа АЛЬФА. Методика поверки», согласованной ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», с помощью установок МК6800, МК6801 или аналогичного оборудования с классом точности не хуже 0,05;
- счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97) - по методике поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ 6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;
- счетчиков электрической энергии Альфа А2 (рег. № 27428-04) – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» в мае.2004 г.;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-06) – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19.05.2006 г.;

– счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (рег. № 31857-11) – в соответствии с документом ДЯИМ.41152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документом ДЯИМ.41152.018 МП «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки», утвержденным в 2012 г.;

– УСПД RTU-327 – по документу «Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» в 2003 г.;

– радиочасы МИР РЧ-02.00 (рег. № 46656-11);

– прибор комбинированный Testo 622 (рег. № 53505-13).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.

### **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 Иркутской области», аттестованном ООО «Энергокомплекс», аттестат аккредитации № RA.RU.312235 от 31.08.2017 г.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Иркутской 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: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3

Телефон: +7 (495) 926-99-00

Факс: +7 (495) 280-04-50

**Испытательный центр**

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

Адрес: 455017, Челябинская обл., г. Магнитогорск, ул. Мичурина, д. 26, 3

Телефон: +7 (351) 958-02-68

E-mail: [encomplex@yandex.ru](mailto:encomplex@yandex.ru)

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

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.