

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «14» декабря 2022 г. № 3178

Регистрационный № 87497-22

Лист № 1
Всего листов 118

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Красноярской ЖД - филиала ОАО «РЖД»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Красноярской ЖД - филиала ОАО «РЖД» (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс регионального Центра энергоучета (ИВКЭ), реализован на базе устройств сбора и передачи данных (УСПД) основного типа ЭКОМ-3000 и резервного типа RTU-327, выполняющих функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя основной и резервный серверы, устройства синхронизации системного времени (УССВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Основной сервер функционирует на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ». Резервный сервер функционирует на базе ПО «Энергия Альфа 2».

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчиков электроэнергии. В счетчиках мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчиков вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы основных и резервных УСПД. С основных УСПД данные передаются по основному каналу связи в основной сервер ИВК, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и оформление отчетных документов. В резервных УСПД производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и далее по основному каналу связи данные передаются в резервный сервер ИВК, где происходит оформление отчетных документов.

Допускается передача данных с резервных УСПД с обработкой измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) в основной сервер ИВК. При этом обработка измерительной информации в основном сервере ИВК не производится.

Основной и резервный серверы функционируют независимо друг от друга. Исключение из работы одного из серверов (основного или резервного) из ИК не влияет на функционирование находящегося в работе сервера и АИИС КУЭ в целом.

Основные и резервные УСПД функционируют независимо друг от друга. Исключение из работы основного или резервного УСПД из ИК не влияет на функционирование находящихся в работе УСПД и АИИС КУЭ в целом.

Дальнейшая передача информации от ИВК третьим лицам осуществляется по каналу связи сети Internet в формате XML-макетов в соответствии с регламентами оптового рынка электроэнергии (ОРЭМ).

ИВК также обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденного типа третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами ОРЭМ в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее по тексту – СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время. В состав СОЕВ входят часы УСПД, счетчиков, ИВК, сервер синхронизации времени ССВ-1Г, устройство синхронизации времени УСВ-3.

Основной сервер ИВК оснащен основным сервером синхронизации времени ССВ-1Г и резервным устройством синхронизации времени УСВ-3. Сравнение показаний часов между основным сервером ИВК и ССВ-1Г осуществляется посредством ntp-сервера.

Периодичность сравнения показаний часов между основным сервером ИВК и сервером синхронизации времени осуществляется не реже 1 раза в сутки. Корректировка времени происходит при превышении уставки коррекции времени. Уставка коррекции времени настраивается с учетом обеспечения допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ и не должна превышать величину ± 1 с (параметр программируемый). В случае отсутствия связи с основным сервером синхронизации времени ССВ-1Г, синхронизация NTP-сервера осуществляется от резервного устройства синхронизации времени УСВ-3 не реже 1 раза в сутки.

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

Основные и резервные УСПД ОАО «РЖД» синхронизируются от ИВК, в том числе посредством ntp-сервера.

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

Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД (основных и резервных) происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем 2 с.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Нанесение заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Средству измерений присвоен заводской номер 01-КРАС-2022. Заводской номер указывается в формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В основном сервере используется ПО «ГОРИЗОНТ»

ПО «ГОРИЗОНТ» используется при учете электрической энергии и обеспечивает сбор, обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом ОРЭМ.

ПО «ГОРИЗОНТ» имеет русифицированный интерфейс пользователя (включая вспомогательные и сервисные функции).

ПО «ГОРИЗОНТ» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. ПО «ГОРИЗОНТ» обеспечивает работу по защищенным протоколам передачи данных.

Метрологически значимой частью ПО «ГОРИЗОНТ» является библиотека Eac.MetrologicallySignificantComponents.dll.

В резервном сервере используется ПО «Энергия Альфа 2».

ПО «Энергия Альфа 2» используется при коммерческом учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерения, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом ОРЭМ.

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

Метрологически значимой частью ПО «Энергия Альфа 2» является файл enalpha.exe.

Уровень защиты ПО «ГОРИЗОНТ», ПО «Энергия Альфа 2» «высокий» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные ПО указаны в таблицах 1, 2.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения «ГОРИЗОНТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ГОРИЗОНТ
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.13
Цифровой идентификатор ПО (библиотека Eac.MetrologicallySignificantComponents.dll)	54b0a65fcdd6b713b20fff43655da81b
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD 5

Таблица 2 - Идентификационные данные программного обеспечения «Энергия Альфа 2»

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

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 3, 4, 5.

Таблица 3 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Уровень ИИК						Уровень ИВКЭ	Уровень ИВК
		Вид СИ	Тип, модификация СИ		Класс точности	Коэффициент трансформации	Рег. №	УСПД основной (тип, рег. №)	УССВ основной (тип, рег. №)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ТП Зыково, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	200/5	21256-03		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	200/5	21256-03		
2	ТП Зыково, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	200/5	21256-03		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	200/5	21256-03		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
3	ТП Зыково, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
4	ТП Зыково, ДПР Север 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
5	ТП Зыково, Линия Т-47 35 кВ Резерв	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
6	ТП Зыково, Линия Т-48 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
7	ТП Камала, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	300/1	34096-07			
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	300/1	34096-07			
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	300/1	34096-07			
8	ТП Камала, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73			
		ТТ	В	-						
9	ТП Камала, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54			
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54			
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54			
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73			
		ТТ	В	-						
10	ТП Камала, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	300/1	34096-07			
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	300/1	34096-07			
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	300/1	34096-07			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
11	ТП Камала, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73			
		ТТ	В	-						
12	ТП Камала, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54			
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54			
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54			
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73			
		ТТ	В	-						
13	ТП Камала, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТФН-35	0,5	100/5	664-51			
		ТТ	В	-						
14	ТП Камала, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТФН-35	0,5	100/5	664-51			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФН-35	0,5	100/5	664-51			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	ТП Камала, С-51 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
16	ТП Камала, С-52 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
17	ТП Камала, С-63 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
18	ТП Камала, С-64 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	ТП Камала, С-65 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
20	ТП Камала, С-68 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
21	ТП Камала, С-805 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
22	ТП Камала, С-806 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	ТП Камарчага, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
24	ТП Камарчага, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
25	ТП Камарчага, С-53 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
26	ТП Камарчага, С-54 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27	ТП Камарчага, С-801 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
28	ТП Камарчага, С-802 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
29	ТП Камарчага, Фидер Т22 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
30	ТП Камарчага, Фидер Т80 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
31	ТП Камарчага, Фидер Т81 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
32	ТП Уяр, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
33	ТП Уяр, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	51200-12		
		ТТ	А	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	200/5	47959-11		
		ТТ	В	-					
34	ТП Уяр, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
35	ТП Уяр, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02				
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05				
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05				
		ТН	С	ЗНОМ-35 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	51200-12				
		ТТ	А	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	200/5	47959-11				
		ТТ	В	-							
		ТТ	С	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	200/5	47959-11				
36	ТП Уяр, С-53 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12				
37	ТП Уяр, С-54 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11				
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12				
38	ТП Иланская, Ввод 10 кВ ТРП-1	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		ТН	В								
		ТН	С								
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63			RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-							
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
39	ТП Иланская, Ввод 10 кВ ТРП-2	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63				
40	ТП Иланская, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	36672-08		
41	ТП Иланская, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	36672-08		
42	ТП Иланская, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-II У2	0,2S	750/5	46101-10		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-II У2	0,2S	750/5	46101-10		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
43	ТП Иланская, Ввод 3Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1	0,2S	150/1	36672-08		
44	ТП Иланская, Ввод 3Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-П-20 У2	0,2S	600/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П-20 У2	0,2S	600/5	19720-06		
45	ТП Иланская, Ввод ТРП-1 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
46	ТП Иланская, Ввод ТРП-2 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
47	ТП Иланская, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73			
		ТТ	В	-						
48	ТП Иланская, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5S	50/5	21256-07			
		ТТ	В	-						
49	ТП Иланская, Фидер №2 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТН	В							
		ТН	С							
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68			
		ТТ	В	-						
ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68					
50	ТП Иланская, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТН	В							
		ТН	С							
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69			
		ТТ	В	-						
ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69					

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
51	ТП Иланская, Фидер №4 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69				
52	ТП Иланская, Фидер Т33 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК 35 М1 УХЛ2	0,5S	200/5	74600-19		
		ТТ	В	-					
53	ТП Иланская, Фидер Т61 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК 35 М1 УХЛ2	0,5S	600/5	74600-19		
		ТТ	В	-					
54	ТП Иланская, Фидер Т62 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК 35 М1 УХЛ2	0,5S	600/5	74600-19		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТВ-ЭК 35 М1 УХЛ2	0,5S	600/5	74600-19				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
55	ТП Иланская, Фидер Т68 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК 35 М1 УХЛ2	0,5S	600/5	74600-19		
		ТТ	В	-					
56	ТП Ключи, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
57	ТП Ключи, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-AL-C29-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,2S	750/5	46101-10		
		ТТ	В	-					
58	ТП Ключи, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
59	ТП Ключи, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П У2	0,2S	750/5	46101-10			
		ТТ	В	-						
60	ТП Ключи, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
61	ТП Ключи, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,2S	50/5	21256-07			
		ТТ	В	-						
62	ТП Ключи, РП 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06			
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
63	ТП Ключи, С-58 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06		
64	ТП Ключи, С-60 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/1	26813-06		
65	ТП Филимоново, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	800/5	1261-02		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	800/5	1261-02				
66	ТП Филимоново, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
67	ТП Филимоново, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73			
68	ТП Филимоново, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	50/5	21256-03			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73			
69	ТП Филимоново, С-67 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	С	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
70	ТП Филимоново, С-68 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	С	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	0,2S	400/1	52261-12			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
71	ТП Филимоново, Фидер №1 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5S	400/5	47959-11		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-10	0,5S	400/5	47959-11				
72	ТП Филимоново, Фидер №2 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5S	400/5	47959-11		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-10	0,5S	400/5	47959-11				
73	ТП Филимоново, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10У3	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10У3	0,5	100/5	1276-59				
74	ТП Шарбыш, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
75	ТП Шарбыш, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-00			
		ТТ	В	-						
76	ТП Шарбыш, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	14205-94			
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07			
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07			
77	ТП Шарбыш, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-00			
		ТТ	В	-						
78	ТП Шарбыш, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
79	ТП Шарбыш, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-35-II УХЛ1	0,5S	50/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-35-II УХЛ1	0,5S	50/5	47959-16		
80	ТП Шарбыш, ОШ 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
81	ТП Шарбыш, С-55 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
82	ТП Шарбыш, С-56 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	14205-94		
		ТТ	А	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
83	ТП Шарбыш, С-57 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
84	ТП Шарбыш, С-58 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	14205-94		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
85	ТП Шарбыш, С-821 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
86	ТП Шарбыш, С-822 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	14205-94		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	800/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
87	ТП Каштан, А-16 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
88	ТП Каштан, А-6 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
89	ТП Каштан, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
90	ТП Каштан, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
91	ТП Каштан, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
92	ТП Каштан, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
93	ТП Каштан, С-26 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
94	ТП Каштан, С-29 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
95	ТП Каштан, Фидер Т-10 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
96	ТП Каштан, Фидер Т-112 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
97	ТП Каштан, Фидер Т-113 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5	50/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
98	ТП Каштан, Фидер Т-9 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФМ-35-II У1	0,5	200/5	17552-98		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
99	ТП Критово, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	800/5	19720-06			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	800/5	19720-06			
100	ТП Критово, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	800/5	19720-06			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	800/5	19720-06			
101	ТП Критово, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	600/5	51623-12			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	600/5	51623-12			
102	ТП Критово, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТОЛ-НТ3-35-IV	0,2S	150/1	62259-15			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТОЛ-НТ3-35-IV	0,2S	150/1	62259-15			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
103	ТП Критово, С-25 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14		
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14		
		ТТ	С	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14		
104	ТП Критово, С-26 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14		
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	0,2S	400/1	52261-12		
105	ТП Критово, Фидер Т4 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73		
106	ТП Критово, Фидер Т5 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	0,2S	75/5	51517-12		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35	0,5	75/5	664-51		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
107	ТП Критово, Фидер Т7 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТФМ-35-П У1	0,5	100/5	17552-98		
		ТТ	В	-					
108	ТП Ачинск, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06				
109	ТП Ачинск, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
110	ТП Ачинск, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-00		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
111	ТП Ачинск, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06				
112	ТП Ачинск, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06				
113	ТП Ачинск, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-00				
114	ТП Ачинск, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,2S	200/5	47124-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
115	ТП Ачинск, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,2S	200/5	47124-11			
		ТТ	В	-						
116	ТП Ачинск, ДПР Юг 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТВ-35-II У2	0,5	150/5	46101-10			
		ТТ	В	-						
117	ТП Ачинск, С-23 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06			
118	ТП Ачинск, С-25 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06			
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
119	ТП Ачинск, С-26 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
120	ТП Ачинск, С-31 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
121	ТП Ачинск, С-32 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
122	ТП Ачинск, С-701 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
123	ТП Ачинск, С-702 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
124	ТП Ачинск, С-722 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	500/1	26813-06		
125	ТП Ачинск, Фидер №11 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10	0,5	300/5	7069-79		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10	0,5	300/5	7069-79		
126	ТП Ачинск, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
127	ТП Ачинск, Фидер №4 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-05				
128	ТП Ачинск, Фидер №5 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C29-T+	0,5S	1	14555-99	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	RTU-327 рег. № 19495-03
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-05				
129	ТП Ачинск, Фидер №7 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59				
130	ТП Красная Сопка, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	RTU-327 рег. № 19495-03
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-96		
		ТТ	В	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-96		
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-96				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
131	ТП Красная Сопка, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
132	ТП Красная Сопка, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	1000/5	3690-73		
133	ТП Красная Сопка, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-96		
		ТТ	В	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-96		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-96		
134	ТП Красная Сопка, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
135	ТП Красная Сопка, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	1000/5	3690-73			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	1000/5	3690-73			
136	ТП Красная Сопка, Д-132 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21			
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21			
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21			
137	ТП Красная Сопка, Д-22 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21			
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21			
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21			
138	ТП Красная Сопка, ДПР Юг 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C4-T+	0,5S	1	14555-99	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	1	200/5	19720-06			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-П ХЛ2	1	200/5	19720-06			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
139	ТП Чернореченская, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
		ТТ	С	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
140	ТП Чернореченская, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-П У2	0,2	750/5	46101-10		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П У2	0,2	750/5	46101-10		
141	ТП Чернореченская, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-П У2	0,2	600/5	46101-10		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П У2	0,2	600/5	46101-10		
142	ТП Чернореченская, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
		ТТ	С	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
143	ТП Чернореченская, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35/25	0,5	600/5	3187-72		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35/25	0,5	600/5	3187-72		
144	ТП Чернореченская, Ввод 3Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13		
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
		ТТ	С	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	200/1	58287-14		
145	ТП Чернореченская, Ввод 3Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35/25	0,5	600/5	3187-72		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35/25	0,5	600/5	3187-72		
146	ТП Чернореченская, Ввод 6 кВ ТМ-1	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	600/5	15128-01		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	600/5	15128-01		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
147	ТП Чернореченская, Ввод 6 кВ ТМ-2	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59				
148	ТП Чернореченская, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-II У2	0,5	200/5	46101-10		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТВ-35-II У2	0,5	200/5	46101-10				
149	ТП Чернореченская, Фидер №3 6 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59				
150	ТП Чернореченская, Фидер №4 6 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10-21 У3	0,2S	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10-21 У3	0,2S	100/5	30709-05				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
151	ТП Чернореченская, Фидер №6 6 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59				
152	ТП Чернореченская, Фидер №8 6 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06				
153	ТП Бугач, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10-I-8 У2	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-10-I-8 У2	0,2S	1000/5	47959-11				
154	ТП Бугач, Ввод 1Т 110 кВ (С-21)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
155	ТП Бугач, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05			
		ТТ	А	ТВ-35-П У2	0,5	1000/5	46101-10			
		ТТ	В	-						
156	ТП Бугач, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99			
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15			
		ТН	В							
		ТН	С							
		ТТ	А	ТОЛ-10-І-8 У2	0,2S	1000/5	47959-11			
		ТТ	В	-						
ТТ	С	ТОЛ-10-І-8 У2	0,2S	1000/5	47959-11					
157	ТП Бугач, Ввод 2Т 110 кВ (С-22)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			
158	ТП Бугач, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
159	ТП Бугач, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5	200/5	51623-12		
160	ТП Бугач, Фидер №10 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10-І-2	0,2S	200/5	47959-16		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-10-І-2	0,2S	200/5	47959-16				
161	ТП Бугач, Фидер №11 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,2S	600/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,2S	600/5	15128-03				
162	ТП Бугач, Фидер №4 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	600/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	600/5	15128-03				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
163	ТП Бугач, Фидер №5 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	600/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	600/5	15128-03				
164	ТП Бугач, Фидер №7 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,2S	50/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,2S	50/5	15128-03				
165	ТП Бугач, Фидер №8 10 кВ	Счетчик		A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-03				
166	ТП Бугач, Фидер №9 10 кВ	Счетчик		A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-1-10 У2	0,5	10000/100	59760-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-03				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
167	ТП Кача, Ввод 10 кВ ТМ-1	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-96		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-96				
168	ТП Кача, Ввод 10 кВ ТМ-2	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,2S	300/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,2S	300/5	15128-03				
169	ТП Кача, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	1000/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	1000/5	51623-12		
ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	1000/5	51623-12				
170	ТП Кача, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	750/5	19720-06				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
171	ТП Кача, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П У2	0,5S	200/5	19720-06			
		ТТ	В	-						
172	ТП Кача, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П У2	0,5	100/5	19720-06			
		ТТ	В	-						
173	ТП Кача, С-21 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
174	ТП Кача, С-22 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-13			
		ТТ	А	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	В	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			
		ТТ	С	ТГФ-110 УХЛ1*	0,2S	400/1	58287-14			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
175	ТП Кача, Фидер №2 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,5	300/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	300/5	25433-06				
176	ТП Кача, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-05				
177	ТП Кача, Фидер №6 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-05				
178	ТП Кача, Фидер №7 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10У3	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,2S	150/5	22192-03				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
179	ТП Кемчуг, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06			
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06			
180	ТП Кемчуг, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТН	В	-						
		ТН	С	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТТ	А	IGW	0,2S	1250/5	25568-03			
		ТТ	В	-						
181	ТП Кемчуг, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06			
182	ТП Кемчуг, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТН	В	-						
		ТН	С	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТТ	А	IGW	0,2S	1250/5	25568-03			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	IGW	0,2S	1250/5	25568-03			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
183	ТП Кемчуг, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТН	В	-						
		ТН	С	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТТ	А	IGW	0,2S	100/5	25568-03			
		ТТ	В	-						
184	ТП Кемчуг, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТН	В	-						
		ТН	С	TJC7	0,5	27500/100	25430-03			
		ТТ	А	IGW	0,2S	100/5	25568-03			
		ТТ	В	-						
185	ТП Кемчуг, ОМВ 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			
186	ТП Кемчуг, С-21 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08			
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
187	ТП Кемчуг, С-22 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
188	ТП Кемчуг, С-23 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
189	ТП Кемчуг, С-24 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	26813-06		
190	ТП Кемчуг, Фидер №2 35 кВ (Т-33)	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-П-3 У2	0,5	100/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П-3 У2	0,5	100/5	19720-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
191	ТП Кемчуг, Фидер №3 35 кВ (Т-29)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	59871-15		
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	59871-15		
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	59871-15		
		ТТ	А	ТВ-35-П-3 У2	0,5	100/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
192	ТП Красноярск- Восточный, С-6 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
193	ТП Красноярск- Восточный, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06				
194	ТП Красноярск- Восточный, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
195	ТП Красноярск-Восточный, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	1500/5	25433-06				
196	ТП Красноярск-Восточный, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73				
197	ТП Красноярск-Восточный, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C4-T	0,5S	1	14555-99	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73				
198	ТП Красноярск-Восточный, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C4-T	0,5S	1	14555-99	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
199	ТП Красноярск-Восточный, ДПР Север 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5S	200/5	46101-10			
		ТТ	В	-						
200	ТП Красноярск-Восточный, С-5 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12			
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12			
201	ТП Красноярск-Восточный, Фидер №1 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТН	В							
		ТН	С							
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,2S	200/5	25433-06			
		ТТ	В	-						
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	200/5	25433-06					
202	ТП КТП-3 Железнодорожная, С-17 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15			
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12			
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12			
ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12					

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
203	ТП КТП-3 Железнодорожная, С-18 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12		
204	ТП Кошурниково, Ввод 10 кВ ТРП-1	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	400/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	400/5	15128-03		
205	ТП Кошурниково, Ввод 10 кВ ТРП-2	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	400/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	400/5	15128-03		
206	ТП Кошурниково, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П*	0,2S	100/1	20645-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
207	ТП Кошурниково, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЦ-35	0,2S	600/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЦ-35	0,2S	600/5	51623-12		
208	ТП Кошурниково, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
209	ТП Кошурниково, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-35-IV-21 УХЛ1	0,5S	1000/5	62259-15		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-35-IV-21 УХЛ1	0,5S	1000/5	62259-15		
210	ТП Кошурниково, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-20	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-04	0,5S	600/5	47124-11		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-04	0,5S	600/5	47124-11		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-04	0,5S	600/5	47124-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
211	ТП Кошурниково, Д-28 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
212	ТП Кошурниково, Д-29 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
213	ТП Кошурниково, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-НТ3-35-IV	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-НТ3-35-IV	0,5S	200/5	69606-17		
214	ТП Кошурниково, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
215	ТП Кошурниково, Фидер №1 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	150/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	150/5	30709-05				
216	ТП Кошурниково, Фидер №1 35 кВ (Т-51)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	150/5	21256-03		
		ТТ	В	-					
217	ТП Кошурниково, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06				
218	ТП Кошурниково, Фидер №3 35 кВ (Т-49)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
219	ТП Кошурниково, Фидер №4 35 кВ (Т-48)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
220	ТП Кошурниково, Фидер №5 35 кВ (Т-52)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТТ	А	ТОЛ 35-П УХЛ1	0,2S	150/5	21256-03		
		ТТ	В	-					
221	ТП Крупская, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-17	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
222	ТП Крупская, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	1500/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	1500/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	1500/5	51623-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
223	ТП Крупская, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	600/5	47959-16		
		ТТ	В	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	600/5	47959-16		
		ТТ	С	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	600/5	47959-16		
224	ТП Крупская, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-17		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-II* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-II* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
225	ТП Крупская, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	1500/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	1500/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	1500/5	51623-12		
226	ТП Крупская, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	600/5	47959-16		
		ТТ	В	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	600/5	47959-16		
		ТТ	С	ТОЛ-35-III УХЛ1	0,5S	600/5	47959-16		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
227	ТП Крупская, Д-25 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
228	ТП Крупская, Д-26 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
229	ТП Крупская, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
230	ТП Крупская, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
231	ТП Крупская, Фидер №1 35 кВ Резерв (Т-32)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
232	ТП Крупская, Фидер №2 35 кВ (Т-33)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ 35Б-1 ХЛ1	0,5	200/5	26419-04		
233	ТП Крупская, Фидер №3 35 кВ (Т-34)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
234	ТП Крупская, Фидер №4 35 кВ Резерв (Т-31)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТЛ-ЭК-35 УХЛ1	0,5S	150/5	62786-21		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
235	ТП Курагино, Ввод 10 кВ ТРП-1	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10-М У2	0,5	400/5	22192-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10-М У2	0,5	400/5	22192-03				
236	ТП Курагино, Ввод 10 кВ ТРП-2	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10-М У2	0,5	400/5	22192-03		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТПЛ-10-М У2	0,5	400/5	22192-03				
237	ТП Курагино, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07				
238	ТП Курагино, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
239	ТП Курагино, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05				
		ТН	В								
		ТН	С								
				ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,5S			600/5	47124-11
				ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,5S			600/5	47124-11
				ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,5S			600/5	47124-11
240	ТП Курагино, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07				
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07				
		ТТ	С	ТГФМ-220	0,2S	100/1	52260-12				
241	ТП Курагино, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	В	-							
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11				
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11				
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11				
242	ТП Курагино, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	67628-17				
		ТН	В	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	67628-17				
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	67628-17				
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	600/5	47124-11				
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	600/5	47124-11				
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	600/5	47124-11				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
243	ТП Курагино, Д-26 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
244	ТП Курагино, Д-27 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	800/1	20645-07		
245	ТП Курагино, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-06	0,5	75/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-06	0,5	75/5	47124-11		
246	ТП Курагино, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-06	0,5	75/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-06	0,5	75/5	47124-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
247	ТП Курагино, Фидер №1 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10-УХЛ3	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТВК-10-УХЛ3	0,5	100/5	8913-82				
248	ТП Курагино, Фидер №1 35 кВ (Т-46)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73				
249	ТП Курагино, Фидер №2 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-05				
250	ТП Курагино, Фидер №2 35 кВ (Т-36)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	67628-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	67628-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	67628-17		
		ТТ	А	ТЛ-ЭК-35 УХЛ1	0,5S	200/5	62786-21		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТЛ-ЭК-35 УХЛ1	0,5S	200/5	62786-21		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
251	ТП Курагино, Фидер №3 35 кВ (Т-39)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73				
252	ТП Абакумовка, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
253	ТП Абакумовка, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
254	ТП Абакумовка, С-41 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	400/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	400/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	400/1	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
255	ТП Абакумовка, С-43 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	400/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	400/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	400/1	36672-08		
256	ТП Абакумовка, Фидер 35 кВ Резерв (ОВ)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
257	ТП Абакумовка, Фидер №1 10 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	200/5	15128-03		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	200/5	15128-03		
258	ТП Абакумовка, Фидер №1 35 кВ (Т-99)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ 35Б-І У1	0,5S	100/5	26419-08		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ 35Б-І У1	0,5S	100/5	26419-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
259	ТП Запань, Ввод 1Т 110 кВ (С-43)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
260	ТП Запань, Ввод 2Т 110 кВ (С-46)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	300/1	26813-06		
261	ТП Ирбейская, С-41 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
262	ТП Ирбейская, С-42 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	52261-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
263	ТП Ирбейская, Фидер №1 35 кВ Резерв (Т-65)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	57878-14		
		ТН	В	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	57878-14		
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	57878-14		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
264	ТП Ирбейская, Фидер №2 35 кВ Резерв (Т-20)	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	57878-14		
		ТН	В	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	57878-14		
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	57878-14		
		ТТ	А	ТФН-35	0,5	150/5	664-51		
		ТТ	В	-					
265	ТП Кварцит, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
266	ТП Кварцит, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
267	ТП Кварцит, С-44 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
268	ТП Кварцит, С-46 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
269	ТП Кравченко, Ввод 10 кВ ТРП-1	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6 У3	0,5	400/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6 У3	0,5	400/5	9143-01		
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	0,5	400/5	9143-01				
270	ТП Кравченко, Ввод 10 кВ ТРП-2	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6 У3	0,5	400/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6 У3	0,5	400/5	9143-01		
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	0,5	400/5	9143-01				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
271	ТП Кравченко, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
272	ТП Кравченко, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17			
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,2S	1500/5	47124-11			
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,2S	1500/5	47124-11			
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,2S	1500/5	47124-11			
273	ТП Кравченко, Ввод 1Т ТРП 35 кВ	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	600/5	21256-03			
		ТТ	В	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	600/5	21256-03			
		ТТ	С	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	600/5	21256-03			
274	ТП Кравченко, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
275	ТП Кравченко, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,2S	1500/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
276	ТП Кравченко, Ввод 2Т ТРП 35 кВ	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5s	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	600/5	21256-03		
		ТТ	В	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,5S	600/5	21256-03		
277	ТП Кравченко, Д-32 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	800/1	52260-12		
		ТТ	В	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	800/1	52260-12		
278	ТП Кравченко, Д-33 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	1000/1	52260-12		
		ТТ	В	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	1000/1	52260-12		
		ТТ	С	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	1000/1	52260-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
279	ТП Кравченко, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-03	0,5S	75/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
280	ТП Кравченко, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-03	0,5S	75/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
281	ТП Кравченко, РП 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	1000/1	52260-12		
		ТТ	В	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	1000/1	52260-12		
282	ТП Кравченко, Фидер №1 35 кВ (Т-52)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5S	150/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-35	0,5S	150/5	21256-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
283	ТП Кравченко, Фидер №2 35 кВ (Т-48)	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5S	150/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
284	ТП Крол, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	9143-01		
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	9143-01				
285	ТП Крол, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
286	ТП Крол, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	1000/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	1000/5	47124-11				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
287	ТП Крол, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	9143-01		
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	9143-01				
288	ТП Крол, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
289	ТП Крол, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	1000/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
290	ТП Крол, Д-30 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
291	ТП Крол, Д-31 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
292	ТП Крол, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-05	0,5S	100/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
293	ТП Крол, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	0,5	27500/100	67628-17		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-05	0,5S	100/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
294	ТП Крол, РП 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	400/1	80978-21		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
295	ТП Мана, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
296	ТП Мана, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	69604-17	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69606-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69604-17		
297	ТП Мана, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
298	ТП Мана, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
299	ТП Мана, Д-31 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
300	ТП Мана, Д-32 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	800/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	800/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	800/1	80978-21		
301	ТП Мана, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	1200/5	62259-15		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	1200/5	62259-15		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	1200/5	62259-15		
302	ТП Мана, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	1200/5	62259-15		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	1200/5	62259-15		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	1200/5	62259-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
303	ТП Мана, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	75/5	62259-15		
		ТТ	В	-					
304	ТП Мана, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	0,5	27500/100	62260-15		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,5S	75/5	62259-15		
		ТТ	В	-					
305	ТП Мана, РП 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
306	ТП Мана, Фидер №2 10 кВ (МРСК)	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
307	ТП Мана, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
308	ТП Мана, Фидер №4 10 кВ (МРСК)	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	RTU-327 пер. № 19495-03
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	200/5	69606-17		
309	ТП Мана, Фидер №8 10 кВ (МРСК)	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	0,2	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	400/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	400/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	400/5	69606-17		
310	ТП Саянская, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	RTU-327 пер. № 19495-03
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
311	ТП Саянская, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	16635-05		
312	ТП Саянская, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-III У2	0,5	600/5	3187-72		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-III У2	0,5	600/5	3187-72		
313	ТП Саянская, Ввод АТ-1 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	70324-18		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК-СТ-10-5	0,2S	2000/5	58720-14		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТЛК-СТ-10-5	0,2S	2000/5	58720-14		
314	ТП Саянская, Ввод АТ-2 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	70324-18		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК-СТ-10-5	0,2S	2000/5	58720-14		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТЛК-СТ-10-5	0,2S	2000/5	58720-14		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
315	ТП Саянская, Д-33 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
316	ТП Саянская, Д-34 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	1000/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	1000/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	1000/1	20645-05		
317	ТП Саянская, Д-5 220кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
318	ТП Саянская, Д-6 220кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТТ	А	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220 III УХЛ1	0,2S	1000/1	61432-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
319	ТП Саянская, ОШ 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
320	ТП Саянская, С-41 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
321	ТП Саянская, С-42 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
322	ТП Саянская, С-881 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
323	ТП Саянская, С-903 110 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
324	ТП Саянская, С-904 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
325	ТП Саянская, С-905 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
326	ТП Саянская, С-906 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110 П* УХЛ1	0,2S	400/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
327	ТП Саянская, Фидер №1 35 кВ (Т-43) МРСК Сибири	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-ЭК-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	68841-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-ЭК-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	68841-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-ЭК-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	68841-17		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
328	ТП Саянская, Фидер №2 35 кВ (Т-23) МРСК Сибири	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-					
329	ТП Саянская, Фидер №3 10 кВ	Счетчик		A1R-3-0L-C25-T+	0,2S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	70324-18		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-05				
330	ТП Саянская, Фидер №3 35 кВ (Т-46) МРСК Сибири	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-ЭК-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	68841-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-ЭК-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	68841-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-ЭК-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	68841-17		
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
331	ТП Саянская, Фидер №4 35 кВ (Т-7) МРСК Сибири	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
332	ТП Саянская, Фидер №7 10 кВ	Счетчик		A1R-3-0L-C25-T+	0,2S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	70324-18		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-05		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-05				
333	ТП Щетинкино, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1500/5	69606-17		
		ТТ	В	-					
334	ТП Щетинкино, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
335	ТП Щетинкино, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
336	ТП Щетинкино, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1500/5	69606-17		
		ТТ	В	-					
337	ТП Щетинкино, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	100/1	80978-21		
338	ТП Щетинкино, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
339	ТП Щетинкино, Д-29 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П*	0,2S	800/1	52260-12		
		ТТ	В	ТГФМ-220П*	0,2S	800/1	52260-12		
		ТТ	С	ТГФМ-220П*	0,2S	800/1	52260-12		
340	ТП Щетинкино, Д-30 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220 П*	0,2S	600/1	36671-08		
		ТТ	В	ТГФМ-220 П*	0,2S	600/1	36671-08		
		ТТ	С	ТГФМ-220 П*	0,2S	600/1	36671-08		
341	ТП Щетинкино, ДПР Восток 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	150/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	150/5	47124-11		
342	ТП Щетинкино, ДПР Запад 27.5 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	0,5	27500/100	42661-09		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	150/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-04	0,5S	150/5	47124-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
343	ТП Щетинкино, Фидер №2 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССБ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-					
344	ТП Щетинкино, Фидер №6 10 кВ конц	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	$(10000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	200/5	69606-17		
		ТТ	В	-					
345	ТП Мариинск, А-16 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССБ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
346	ТП Мариинск, А-19 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-II* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
347	ТП Мариинск, А-6 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
348	ТП Мариинск, А-61 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
349	ТП Мариинск, А-62 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	400/1	34096-07		
350	ТП Мариинск, А-9 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
351	ТП Мариинск, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	3000/5	30709-05		
		ТТ	В	ТЛП-10	0,5	3000/5	30709-05		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	3000/5	30709-05		
352	ТП Мариинск, Ввод 1Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S	200/1	34096-07		
353	ТП Мариинск, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	750/5	19720-06		
354	ТП Мариинск, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	3000/5	30709-05		
		ТТ	В	ТЛП-10	0,5	3000/5	30709-05		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	3000/5	30709-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
355	ТП Мариинск, Ввод 2Т 10 кВ Резерв	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		ТН	В								
		ТН	С								
				ТТ	А	ТЛП-10	0,5			3000/5	30709-05
				ТТ	В	ТЛП-10	0,5			3000/5	30709-05
				ТТ	С	ТЛП-10	0,5			3000/5	30709-05
356	ТП Мариинск, Ввод 2Т 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03				
				ТТ	А	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S			200/1	34096-07
				ТТ	В	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S			200/1	34096-07
				ТТ	С	ТГФ110-П* УХЛ1	0,2S			200/1	34096-07
357	ТП Мариинск, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	В	-							
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
				ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,2S			750/5	19720-06
				ТТ	В	-					
				ТТ	С	ТВ-35-П ХЛ2	0,2S			750/5	19720-06
358	ТП Мариинск, Фидер №5 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		ТН	В								
		ТН	С								
				ТТ	А	ТЛП-10	0,5			400/5	30709-05
				ТТ	В	-					
				ТТ	С	ТЛП-10	0,5			400/5	30709-05

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
359	ТП Мариинск, Фидер №6 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		ТН	В								
		ТН	С								
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	400/5	30709-05			RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	-							
ТТ	С	ТЛП-10	0,5	400/5	30709-05						
360	ТП Тяжин, А-16М 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТТ	А	ТГФМ-110 Ш	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	В	ТГФМ-110 Ш	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	С	ТГФМ-110 Ш	0,2S	300/1	52261-12				
361	ТП Тяжин, А-6 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	60353-15				
		ТТ	А	ТГФМ-110 Ш	0,2S	300/1	52261-12				
		ТТ	В	ТГФМ-110 Ш	0,2S	300/1	52261-12				
362	ТП Тяжин, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	В	-							
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	750/5	51623-12				
		ТТ	В	-							
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,2S	750/5	51623-12				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
363	ТП Тяжин, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-II У2	0,2S	750/5	46101-10			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-II У2	0,2S	750/5	46101-10	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
364	ТП Бискамжа, Ввод 1Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТН	В							
		ТН	С							
		ТТ	А	ТЛО-10 У3	0,2S	1000/5	25433-06			
		ТТ	В	-						
ТТ	С	ТЛО-10 У3	0,2S	1000/5	25433-06					
365	ТП Бискамжа, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
		ТТ	В	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21			
		ТТ	С	ТГФМ-220II* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
366	ТП Бискамжа, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07			
		ТТ	А	ТВ-35-III У2	0,5	1000/5	3187-72			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-III У2	0,5	1000/5	3187-72			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
367	ТП Бискамба, Ввод 2Т 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	1000/5	15128-03				
368	ТП Бискамба, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21				
369	ТП Бискамба, Д-55 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21				
370	ТП Бискамба, Д-56 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
371	ТП Камышта, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	200/1	20645-07			
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	200/1	20645-07			
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	200/1	20645-07			
372	ТП Камышта, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-III ХЛ2	0,5	1000/5	3187-72			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-III ХЛ2	0,5	1000/5	3187-72			
373	ТП Камышта, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00			
374	ТП Камышта, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	200/1	20645-07			
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	200/1	20645-07			
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	200/1	20645-07			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
375	ТП Камышта, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00		
376	ТП Камышта, Д-51 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-12	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
377	ТП Камышта, Д-52 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
378	ТП Камышта, Ввод ТРП 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	50/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
379	ТП Камышта, Фидер №1 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТЛ-ЭК-35	0,2S	200/5	62786-15		
		ТТ	В	-					
380	ТП Камышта, Фидер №2 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70		
		ТТ	А	ТЛ-ЭК-35	0,2S	150/5	62786-15		
		ТТ	В	-					
381	ТП Ташеба, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-99	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5	1000/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
382	ТП Ташеба, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	60002-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	600/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	600/5	51623-12				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
383	ТП Ташеба, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-					
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5	1000/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
384	ТП Ташеба, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A1R-3-AL-C29-T+	0,2S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	60002-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	600/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	600/5	51623-12				
385	ТП Ташеба, Ввод ТРП - 1 35 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	60002-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	200/5	51623-12				
386	ТП Ташеба, Ввод ТРП - 2 35 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	60002-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	0,5S	200/5	51623-12				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
387	ТП Ташеба, Ввод ТРП-1 10 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	600/5	38395-08		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	600/5	38395-08				
388	ТП Ташеба, Ввод ТРП-2 10 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	600/5	38395-08		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	600/5	38395-08				
389	ТП Ташеба, С-100 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
390	ТП Ташеба, С-99 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/1	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
391	ТП Ташеба, Фидер №1 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	60002-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЦ-35	0,5S	50/5	51623-12		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-СЭЦ-35	0,5S	50/5	51623-12				
392	ТП Ташеба, Фидер №2 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	60002-15		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5S	50/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТОЛ-35	0,5S	50/5	21256-07				
393	ТП Теба, Ввод 10 кВ ТРП	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-					
ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06				
394	ТП Теба, Ввод 1Г 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
395	ТП Геба, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
396	ТП Геба, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ220-П* УХЛ1	0,2S	100/1	20645-07		
397	ТП Геба, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-54		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
398	ТП Геба, Д-57 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	36671-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
399	ТП Теба, ТМТ-224 220 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
				ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
				ТТ	А	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
				ТТ	В	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
				ТТ	С	ТГФМ-220П УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
400	ТП Чарыш, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05				
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	100/1	36671-12				
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	100/1	36671-12				
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	100/1	36671-12				
401	ТП Чарыш, Ввод 1Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-4-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	В	-							
				ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
				ТТ	А	ТОЛ-35Б-I	0,5	1000/5	21256-01		
				ТТ	В	-					
				ТТ	С	ТОЛ-35Б-I	0,5	1000/5	21256-01		
402	ТП Чарыш, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70				
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70				
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70				
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73				
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73				
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
403	ТП Чарыш, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	100/1	36671-12			
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	100/1	36671-12			
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	100/1	36671-12			
404	ТП Чарыш, Ввод 2Т 27.5 кВ	Счетчик		A2R-3-AL-C29-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТН	В	-						
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70			
		ТТ	А	ТОЛ 35-П УХЛ1	0,2S	1000/5	21256-03			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТОЛ-35Б-П У1	0,5	1000/5	21256-01			
405	ТП Чарыш, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-70			
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	50/5	3690-73			
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73			
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73			
406	ТП Чарыш, Д-56 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05			
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12			
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12			
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
407	ТП Чарыш, Д-57 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12		
408	ТП Чарыш, РП 220 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ*	0,2S	800/1	36671-12		
409	ТП Югачи, Ввод 1Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
410	ТП Югачи, Ввод 1Т 35 кВ	Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ-35-П ХЛ2	0,5	600/5	19720-00		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
411	ТП Югачи, Ввод 2Т 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	200/1	80978-21		
412	ТП Югачи, Ввод 2Т 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-AL-C29-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	В	-					
413	ТП Югачи, Д-53 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	36671-12		
414	ТП Югачи, Д-54 220 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	$(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		
		ТТ	С	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	80978-21		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
415	ТП Югачи, Фидер №1 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТЛ-ЭК-35	0,2S	150/5	62786-15		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
416	ТП Югачи, Фидер №2 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05		
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,2S	50/5	21256-03		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,2S	50/5	21256-03		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
417	ТП Югачи, Фидер №3 35 кВ	Счетчик		A2R2-3-L-C25-T	0,5S/1,0	1	27428-04	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05			
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	$(35000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	912-05	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТТ	А	ТОЛ 35-II УХЛ1	0,2S	100/5	21256-03			
		ТТ	В	-						
		ТТ	С	ТФЗМ 35Б-I ХЛ1	0,5	100/5	26419-04			

Примечания

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные утвержденных типов при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов.

3 Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

4 Виды измеряемой электроэнергии для ИК № 1, 2, 5 – 7, 10, 15 – 28, 36, 37, 40, 41, 43, 45, 46, 56 – 58, 60 – 64, 67 – 70, 73, 74, 76, 80 – 89, 91, 93, 94, 103 – 107, 109, 112, 117 – 124, 131, 134, 136, 137, 139, 142, 144, 150, 154, 157, 164 – 167, 173, 174, 179, 181, 185 – 189, 191, 192, 200 – 206, 208, 210 – 214, 216, 218 – 221, 224, 227 – 234, 237, 240, 243 – 256, 258 – 263, 265 – 268, 271, 274, 277 – 283, 285, 288, 290 – 300, 303 – 311, 315 – 322, 324 – 327, 334, 337, 339 – 343, 345 – 350, 352, 356, 360, 361, 365, 368 – 371, 374, 376, 377, 379, 380, 388 – 394, 396, 398 – 400, 403, 406 – 409, 411 – 417 активная, реактивная; для ИК № 3, 4, 8, 9, 11 – 14, 29 – 35, 38, 39, 42, 44, 47 – 55, 59, 65, 66, 71, 72, 75, 77 – 79, 90, 92, 95 – 102, 108, 110, 111, 113 – 116, 125 – 130, 132, 133, 135, 138, 140, 141, 143, 145 – 149, 151 – 153, 155, 156, 158 – 163, 168 – 172, 175 – 178, 180, 182 – 184, 190, 193 – 199, 207, 209, 215, 217, 222, 223, 225, 226, 235, 236, 238, 239, 241, 242, 257, 264, 269, 270, 272, 273, 275, 276, 284, 286, 287, 289, 301, 302, 312 – 314, 323, 328 – 333, 335, 336, 338, 344, 351, 353 – 355, 357 – 359, 362 – 364, 366, 367, 372, 373, 375, 378, 381 – 387, 395, 397, 401, 402, 404, 405, 410 активная.

Таблица 4 - Метрологические характеристики

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1 – 137, 139 – 417	Активная	1,2	5,7
1, 2, 5 – 7, 10, 15 – 28, 36, 37, 40, 41, 43, 45, 46, 56 – 58, 60 – 64, 67 – 70, 73, 74, 76, 80 – 89, 91, 93, 94, 103 – 107, 109, 112, 117 – 124, 131, 134, 136, 137, 139, 142, 144, 150, 154, 157, 164 – 167, 173, 174, 179, 181, 185 – 189, 191, 192, 200 – 206, 208, 210 – 214, 216, 218 – 221, 224, 227 – 234, 237, 240, 243 – 256, 258 – 263, 265 – 268, 271, 274, 277 – 283, 285, 288, 290 – 300, 303 – 311, 315 – 322, 324 – 327, 334, 337, 339 – 343, 345 – 350, 352, 356, 360, 361, 365, 368 – 371, 374, 376, 377, 379, 380, 388 – 394, 396, 398 – 400, 403, 406 – 409, 411 – 417	Реактивная	2,5	4,1
138	Активная	1,8	10,7
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с			5
<p>Примечания</p> <p>1 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.</p> <p>2 Погрешность в рабочих условиях указана для тока 5% $I_{ном}$ $\cos\varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.</p> <p>3 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).</p>			

Таблица 5 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц <p>температура окружающей среды, °C:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005 ГОСТ 26035-83 	<p>от 99 до 101 100 0,87 от 49,85 до 50,15</p> <p>от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>

Продолжение таблицы 5

1	2
<p>Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ</p>	<p>от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +5 до +35 от +10 до +25 от +18 до +24</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа: - срок службы, лет, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии Альфа А2: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М: - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД ЭКОМ-3000: - средняя наработка до отказа, ч, не менее УСПД RTU-327: - средняя наработка на отказ, ч, не менее сервер синхронизации времени ССВ-1Г: - средняя наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч устройство синхронизации времени УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч - время восстановления, ч</p>	<p>30 72 120000 72 120000 72 140000 72 90000 72 75000 40000 22000 2 45000 2</p>
<p>Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - 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 при отключенном питании, лет, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</p>	<p>45 45 3 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 счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчиках и УСПД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчиков электрической энергии;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД.
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчиков 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 информации 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 6.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Трансформатор тока опорный	ТОЛ 35-II УХЛ1	19 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-У1	41 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110-II* УХЛ1	81 шт.
Трансформатор тока	ТФНД-35М	23 шт.
Трансформатор тока	ТФН-35	7 шт.
Трансформатор тока	ТРГ-110 II* УХЛ1	120 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1	10 шт.
Трансформатор тока	ТФН-35М	23 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-II ХЛ2	42 шт.
Трансформатор тока опорный	ТОЛ-35-III УХЛ1	10 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	48 шт.
Трансформатор тока измерительный	ТВЛМ-10	4 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II* УХЛ1	9 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-II У2	20 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-II-20 У2	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-35	11 шт.
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛМ-10	4 шт.
Трансформатор тока	ТВ-ЭК 35 М1 УХЛ2	8 шт.
Трансформатор тока	ТПОЛ-10 У3	2 шт.
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	4 шт.
Трансформатор тока	ТГФ-110 УХЛ1*	25 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-10	8 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10У3	3 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-35-II УХЛ1	2 шт.
Трансформатор тока	ТФМ-35-II У1	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-35	32 шт.
Трансформатор тока наружной установки	ТОЛ-НТЗ-35-IV	14 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СВЭЛ-35 III	1 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ 35Б-I ХЛ1	4 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10 У3	14 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЦ-35-IV-04	18 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10	2 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10	8 шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10	29 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТОЛ 10-1	31 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220П* УХЛ1	89 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35/25	4 шт.
Трансформатор тока	ТЛП-10-21 У3	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛО-10	7 шт.
Трансформатор тока опорный	ТОЛ-10-1-8 У2	4 шт.
Трансформатор тока опорный	ТОЛ-10-1-2	2 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	1 шт.
Трансформатор тока	IGW	8 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-П-3 У2	4 шт.
Трансформатор тока	ТГФ220-П*	3 шт.
Трансформатор тока	ТГФ220-П* УХЛ1	43 шт.
Трансформатор тока наружной установки	ТОЛ-НТЗ-35-IV-21 УХЛ1	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛ-ЭК-35 УХЛ1	3 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М У2	4 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	15 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	5 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220	1 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-06	4 шт.
Трансформатор тока	ТВК-10-УХЛ3	2 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ 35Б-1 У1	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛК10-6 У3	12 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-03	4 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-05	4 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10-11	18 шт.
Трансформатор тока	ТГФ-110 П* УХЛ1	30 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-III У2	4 шт.
Трансформатор тока	ТЛК-СТ-10-5	4 шт.
Трансформатор тока	ТОГФ-220 III УХЛ1	9 шт.
Трансформатор тока	ТГФ 220-П* УХЛ1	13 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	8 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220П*	3 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220 П*	3 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 III	6 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-III ХЛ2	2 шт.
Трансформатор тока	ТЛ-ЭК-35	4 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220III УХЛ1	1 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-220П* УХЛ*	15 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТОЛ-35Б-I	2 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-35Б-II У1	1 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65 У1	101 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	139 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35	12 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	29 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35 У1	1 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	17 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10 У2	3 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	1 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	84 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	2 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-1-10 У2	2 шт.
Трансформатор напряжения	ТЈС7	4 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-35-IV	3 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	1 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III УХЛ1	9 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	2 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66У3	1 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-35 III	3 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ2	4 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-10-И	6 шт.
Трансформатор напряжения наружной установки	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	2 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	2 шт.
Трансформатор напряжения заземляемый	ЗНОЛ-ЭК-35	3 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	6 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СВЭЛ-35	2 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A2R2-3-L-C25-T	64 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-3-AL-C29-T+	59 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-4-AL-C29-T+	10 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	89 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-3-0L-C25-T+	94 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RALQ-P4GB-DW-4	56 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A2R2-3-AL-C29-T	2 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-3-0L-C29-T+	1 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-3-0L-C4-T+	1 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1805RAL-P4GB-DW-4	2 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1805RAL-P4G-DW-4	1 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-3-0L-C4-T	2 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.16	3 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	18 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-4-0L-C25-T+	4 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A2R-4-0L-C25-T+	2 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RAL-P4G-DW-4	2 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1805RL-P4G-DW-4	4 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1R-3-0L-C25-T+	2 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	A1R-3-AL-C29-T+	1 шт.
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	5 шт.
Комплекс аппаратно-программных средств для учета электроэнергии	RTU-327	6 шт.
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Формуляр	71319484.411711.001.43.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Красноярской ЖД - филиала ОАО «РЖД»». Методика измерений аттестована ФБУ «Ростест-Москва», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311703.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)

ИНН 7708503727

Адрес: 107174, г. Москва, вн. тер. г. Муниципальный Округ Басманный, ул. Новая Басманная, д. 2/1, стр. 1

Телефон: +7 (499) 262-99-01

Web-сайт: www.rzd.ru

E-mail: info@rzd.ru

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)

ИНН 7708503727

Адрес: 107174, г. Москва, вн. тер. г. Муниципальный Округ Басманный, ул. Новая Басманная, д. 2/1, стр. 1

Телефон: +7 (499) 262-99-01

Web-сайт: www.rzd.ru

E-mail: info@rzd.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский проспект, д. 31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

Web-сайт: www.rostest.ru

E-mail: info@rostest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310639.

