

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «08» декабря 2022 г. № 3106

Регистрационный № 87480-22

Лист № 1
Всего листов 55

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Приволжской 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-ПРИВ-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. №)			УСПД резервный (тип, рег. №)
1	ТП Астрахань-2, Ввод-1 110 кВ	3	4	5	6	7	8	9	10	
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2S/0,5	1		31857-06		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	150/1		36672-08	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	150/1		36672-08	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	150/1		36672-08		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4						ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-06	RTU-327 рег. № 41907-09	
ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-08				
ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√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				
2	ТП Астрахань-2, Ввод-2 110 кВ	3	4	5	6	7	8	9	10	
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-06		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	150/1		36672-08	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	150/1		36672-08	УСВ-3 рег. № 51644-12			
ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	150/1		36672-08				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	ТП Астрахань-2, Ввод-1 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
4	ТП Астрахань-2, Ввод-2 27,5 кВ	ТН	С	-				RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
5	ТП Астрахань-2, Ввод №1 10 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
6	ТП Астрахань-2, Ввод №2 10 кВ	ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
7	ТП Астрахань-2, Ввод №2 10 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
8	ТП Астрахань-2, Ввод №2 10 кВ	ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	ТП Аксарайская, Ввод-1 220 кВ	Счетчик	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
8	ТП Аксарайская, Ввод-2 220 кВ	Счетчик	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
9	ТП Аксарайская, РП	Счетчик	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
10	ТП Аксарайская, СВМ	Счетчик	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ2220-П*	0,5S	200/1	20645-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
11	ТП Волжский, Ввод №1 ВЛ 110 №265	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
12	ТП Волжский, Ввод №1 ВЛ 110 №211	ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТГФМ-110 УХЛ1*	0,2	300/5	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 УХЛ1*	0,2	300/5	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 УХЛ1*	0,2	300/5	52261-12		
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
13	ТП Волжский, Ввод-2 27,5 кВ	ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
14	ТП Волжский, Ввод-1 27,5 кВ	ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00		
ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1200/5	19720-00				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
15	ТП Волжский, Ввод-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-4		0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А							
		ТН	В							
		ТН	С	0,5	10000/100	11094-87				
		ТТ	А				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	В				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01					
		Счетчик	ЕА05RL-B-4		0,5S	1	16666-97			
		ТН	А							
ТН	В									
ТН	С	0,5	10000/100	11094-87						
ТТ	А				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	В				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01							
16	ТП Волжский, Ввод-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-4		0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А							
		ТН	В							
		ТН	С	0,5	10000/100	11094-87				
		ТТ	А				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	В				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01					
		Счетчик	ЕА05RL-B-4		0,5S	1	16666-97			
		ТН	А							
ТН	В									
ТН	С	0,5	10000/100	16687-97						
ТТ	А				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	В				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01							
17	ТП Жутово, Ввод-1 10 кВ	Счетчик	НАМИТ-10 УХЛ2		0,5	10000/100	16687-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А							
		ТН	В							
		ТН	С	0,5	1000/5	9143-01				
		ТТ	А				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	В				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01					
		Счетчик	ЕА05RL-B-4		0,5S	1	16666-97			
		ТН	А							
ТН	В									
ТН	С	0,5	10000/100	16687-97						
ТТ	А				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	В				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01							
18	ТП Жутово, Ввод-2 10 кВ	Счетчик	НАМИТ-10 УХЛ2		0,5	10000/100	16687-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А							
		ТН	В							
		ТН	С	0,5	600/5	9143-01				
		ТТ	А				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	В				ТЛК10-6 У3			9143-01
		ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01					
		Счетчик	ЕА05RL-B-4		0,5S	1	16666-97			
		ТН	А							
ТН	В									
ТН	С	0,5	600/5	16687-97						
ТТ	А				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	В				ТЛК10-6 У3	9143-01				
ТТ	С	ТЛК10-6 У3	9143-01							

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	ТП Жутово, Ввод-2 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
20	ТП Жутово, Ввод-1 27,5 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
21	ТП Жутово, Ввод №1 110 кВ (Заливская-95)	ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
22	ТП Жутово, Ввод №2 110 кВ (Заливская-94)	ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
23	ТП Канальная, Ввод-1 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-4		0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14			
		ТН	А	НАМИТ-10 УХЛ2								
		ТН	В									
		ТН	С									
		ТТ	А	ТЛК10-6	1000/5	9143-01						
		ТТ	В	ТЛК10-6	1000/5	9143-01						
		ТТ	С	ТЛК10-6	1000/5	9143-01						
		Счетчик	EA05RL-B-4		0,5S	1	16666-97					
		ТН	А									
24	ТП Канальная, Ввод-2 10 кВ	ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14			
		ТН	С									
		ТТ	А	ТЛК10-6						1000/5	9143-01	
		ТТ	В	ТЛК10-6	1000/5	9143-01						
		ТТ	С	ТЛК10-6	1000/5	9143-01						
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97					
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70					
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70					
		ТН	С	-								
25	ТП Канальная, Ввод-2 27,5 кВ	ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12			
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2						1000/5	19720-00	
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ2						1000/5	19720-00	
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97					
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70					
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70					
		ТН	С	-								
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00					
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00					
ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00							
26	ТП Канальная, Ввод-1 27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65						0,5	27500/100	912-70
		ТН	В	ЗНОМ-35-65						0,5	27500/100	912-70
		ТН	С	-								
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00					
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00					
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00					
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97					
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70					
ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70							
ТН	С	-										
ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00							
ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00							
ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00							

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
27	ТП Канальная, Ввод №1 220 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	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05						
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05						
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05						
		ТТ	А	TG245	0,5	300/5	30489-05						
		ТТ	В	TG245	0,5	300/5	30489-05						
		ТТ	С	TG245	0,5	300/5	30489-05						
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06						
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05						
28	ТП Канальная, Ввод №2 220 кВ	ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12				
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05						
		ТТ	А	TG245	0,5	300/5	30489-05						
		ТТ	В	TG245	0,5	300/5	30489-05						
		ТТ	С	TG245	0,5	300/5	30489-05						
		Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S	1	16666-97						
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-97						
		ТН	В										
		ТН	С										
29	ТП Котельниково, Ввод-1 10 кВ	ТТ	А	ТЛК10-6	0,5	400/5	9143-01	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14				
		ТТ	В	ТЛК10-6	0,5	400/5	9143-01						
		ТТ	С	ТЛК10-6	0,5	400/5	9143-01						
		Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S	1	16666-97						
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-97						
		ТН	В										
		ТН	С										
		30	ТП Котельниково, Ввод-2 10 кВ	ТТ	А	ТЛК10-6	0,5			400/5	9143-01	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
				ТТ	В	ТЛК10-6	0,5			400/5	9143-01		
ТТ	С			ТЛК10-6	0,5	400/5	9143-01						
Счетчик	EA05RL-B-3				0,5S	1	16666-97						
ТН	А			НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-97						
ТН	В												
ТН	С												

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
31	ТП Котельниково, Ввод-2 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
32	ТП Котельниково, Ввод-1 27,5 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
33	ТП Котельниково, Ввод №1 110 кВ Т-1	ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
34	ТП Котельниково, Ввод №2 110 кВ Т-2	ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
35	ТП Котлубань, Ввод-2 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97		
		ТТ	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
36	ТП Котлубань, Ввод-1 27,5 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
37	ТП Котлубань, Ввод №1 110 кВ Т-1	ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
38	ТП Котлубань, Ввод №2 110 кВ Т-2	ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2	300/5	61432-15		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
39	ТП Максим Горький, Ввод-1 10 кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6	0,5	200/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6	0,5	200/5	9143-01		
40	ТП Максим Горький, Ввод-2 10 кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6	0,5	100/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6	0,5	100/5	9143-01		
41	ТП Максим Горький, Ввод-2 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
42	ТП Максим Горький, Ввод-1 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
43	ТП Максим Горький, Ввод №1 110 кВ Т-1	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
44	ТП Максим Горький, Ввод №2 110 кВ Т-2	ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	300/5	15651-96		
		Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
45	ПП Максим Горький, ВЛ 110 кВ №71 "Садовая"	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
46	ПП Максим Горький, ВЛ 110 кВ №72, "Садовая"	ТН	В	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	СРВ 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
47	ППШ Максим Горький, ВЛ 110 кВ №70(1) "Гумрак"	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	A	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	B	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	C	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	A	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	B	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	C	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
48	ППШ Максим Горький, ВЛ 110 кВ №70(2) "Гумрак"	ТН	B	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	C	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	A	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	B	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	C	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	B	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	C	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
49	ППШ Максим Горький, ВЛ 110 кВ №73 "Тяговая М. Горький"	ТТ	A	TG 145	0,2	600/5	15651-96	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	B	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	C	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	B	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	C	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	A	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	B	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
50	ППШ Максим Горький, ВЛ 110 №74 "Тяговая М. Горький"	ТТ	C	TG 145	0,2	600/5	15651-96	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	B	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	C	CPB 123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	A	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	B	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	C	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
51	ТП Петров Вал, Ввод 27,5 кВ-1	Счетчик		A2R-3-0L-C25-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	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		A2R-3-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
52	ТП Петров Вал, Ввод 27,5 кВ-2	ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99		
		ТН	А	НАМИТ-10 УХЛ12	0,5	10000/100	16687-97		
		ТН	В						
		ТН	С						
53	ТП Петров Вал, ЗРУ-10 кВ, Ввод-1	ТТ	А	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	С	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
		Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99		
		ТН	А	НАМИТ-10 УХЛ12	0,5	10000/100	16687-97		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
54	ТП Петров Вал, ЗРУ-10 кВ, Ввод-2	ТТ	С	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01	УСВ-3 рег. № 51644-12	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99		
		ТН	А	НАМИТ-10 УХЛ12	0,5	10000/100	16687-97		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	В	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	С	ТЛК10-6	0,5	1000/5	9143-01		
		Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
55	ТП Петров Вал, Ввод Т1 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	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
56	ТП Петров Вал, Ввод Т2 110 кВ	ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
57	ТП Петров Вал, СВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	В	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		ТТ	С	TG 145	0,2	600/5	15651-96		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
58	ТП Петров Вал, №440 (ВЛ-110кВ- №440 ПС П.Вал)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТФМ-110 П* УХЛП *	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТФМ-110 П* УХЛП *	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТФМ-110 П* УХЛП *	0,2	300/1	36672-08		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
59	ТП Петров Вал, №463 (ВЛ-110кВ- №453 ПС-Таловка)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССБ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛІ*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛІ*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛІ*	0,2	300/1	36672-08		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
60	ТП Зензеватка, №465 (ПС-Зензеватка ВЛ-110 №465)	ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССБ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
61	ТП Зензеватка, №464 (ПС-Зензеватка ВЛ-110 №464)	ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССБ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15		
62	ТП Зензеватка, В 27,5 ТП-1	ТТ	С	ТОГФ-110-III УХЛІ*	0,2S	300/5	61432-15	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 19495-03	ССБ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛІ2	0,5	600/5	19720-00		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
63	ТП Зензеватка, В 27,5 ТП-2	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	С	-							
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00				
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00				
		64	ТП Колоцкий, Ввод 27,5 кВ-1	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
				ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
ТН	В			ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
ТН	С			-							
ТТ	А			ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12		
ТТ	В			ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00				
ТТ	С			ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00				
65	ТП Колоцкий, Ввод 27,5 кВ-2			Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
				ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	С	-							
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТТ	В	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00				
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ2	0,5	600/5	19720-00				
		66	РП Иловля-2, №545	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/√3)/(100/√3)	24218-08		
ТН	В			НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТН	С			НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12		
ТТ	А			ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04				
ТТ	В			ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04				
ТТ	С			ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
67	РП Иловля-2, №552	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
68	РП Иловля-2, №543	ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
69	РП Иловля-2, Тяговая-2	ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
70	РП Иловля-2, №56	ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	ТФЗМ 110Б-IV ХЛП		0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
71	РП Иловля-2, Тяговая-1	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/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	В	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	С	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
72	РП Иловля-2, ОВГ	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	В	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	С	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
73	РП Иловля-2, АТ-1	ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	С	ТФ3М 110Б-IV ХЛ1	0,5	600/5	26422-04		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНГА-220 II* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТН	В	ЗНГА-220 II* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТН	С	ЗНГА-220 II* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТТ	А	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
74	РП Иловля-2, Иловля-2-Арчеда (Арчеда-Иловля-2)	ТТ	С	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
75	РП Иловля-2, Волга-Иловля-2	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНГА-220 П* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТН	В	ЗНГА-220 П* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТН	С	ЗНГА-220 П* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТТ	А	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНГА-220 П* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
76	РП Иловля-2, СП(МЛП)	ТН	В	ЗНГА-220 П* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	ЗНГА-220 П* У1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	52061-12		
		ТТ	А	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220-III УХЛ1	0,2S	1000/5	61432-15		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
77	ТП Городская, ВЛ 110 кВ "Арматурная-1"	ТТ	А	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТТ	В	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		
78	ТП Городская, ВЛ 110 кВ "Арматурная-2"	ТТ	С	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	100/1	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
79	ПС Смородинка, ВЛ-35 кВ "Смородинка-1"	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09				
		ТН	В								
		ТН	С								
				ТТ	А	STSM-38 УХЛ1	0,2S			50/1	37491-08
				ТТ	В	STSM-38 УХЛ1	0,2S			50/1	37491-08
				ТТ	С	STSM-38 УХЛ1	0,2S			50/1	37491-08
				Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5			1	31857-06
				ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2			35000/100	19813-09
		ТН	В								
		ТН	С								
80	ПС Смородинка, ВЛ-35 кВ "Смородинка-2"	ТТ	А	STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08				
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08				
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08				
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97				
				ТН	А	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	14626-95		
				ТН	В	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	14626-95		
				ТН	С	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	14626-95		
				ТТ	А	ТГФ220-II* У1	0,2	100/1	20645-07		
				ТТ	В	ТГФ220-II* У1	0,2	100/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ220-II* У1	0,2	100/1	20645-07				
81	ТП Екатеринбург, В-220-ТП-1 (ВЛ-220 Ртищево)	Счетчик	EA02RAL-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12		
				ТН	А	НКФ-220-58 У1	0,5			(220000/√3)/(100/√3)	
				ТН	В	НКФ-220-58 У1	0,5			(220000/√3)/(100/√3)	
				ТН	С	НКФ-220-58 У1	0,5			(220000/√3)/(100/√3)	
				ТТ	А	ТГФ220-II* У1	0,2			100/1	
				ТТ	В	ТГФ220-II* У1	0,2			100/1	
				ТТ	С	ТГФ220-II* У1	0,2			100/1	
				Счетчик	EA02RAL-P3B-4		0,2S/0,5			1	16666-97
				ТН	А	НКФ-220-58 У1	0,5			(220000/√3)/(100/√3)	
82	ТП Екатеринбург, В-220-ТП-2 (ВЛ-220 Аткарск)	ТН	В	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	14626-95				
		ТН	С	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	14626-95				
		ТТ	А	ТГФ220-II* У1	0,2	100/1	20645-07				
		ТТ	В	ТГФ220-II* У1	0,2	100/1	20645-07				
		ТТ	С	ТГФ220-II* У1	0,2	100/1	20645-07				
		Счетчик	EA02RAL-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97				
				ТН	А	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			
				ТН	В	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			
				ТН	С	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
83	ТП Екатериновка, В-220 рабочая перем.	Счетчик	EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			14626-95
		ТН	В	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			14626-95
		ТН	С	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			14626-95
		ТТ	А	ТГФ220-П* У1	0,2	300/1			20645-07
		ТТ	В	ТГФ220-П* У1	0,2	300/1			20645-07
		ТТ	С	ТГФ220-П* У1	0,2	300/1			20645-07
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97			
		ТН	А	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			14626-95
84	ТП Екатериновка, В-220 ремонтная перем.	ТН	В	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	С	НКФ-220-58 У1	0,5	(220000/√3)/(100/√3)			14626-95
		ТТ	А	ТГФ220-П* У1	0,2	300/1			20645-07
		ТТ	В	ТГФ220-П* У1	0,2	300/1			20645-07
		ТТ	С	ТГФ220-П* У1	0,2	300/1			20645-07
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100			912-70
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100			912-70
		ТН	С	-	-	-			-
85	ТП Екатериновка, Ввод 27,5 кВ-1	ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
86	ТП Екатериновка, Ввод 27,5 кВ-2	ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97			
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
87	ТП Екатериновка, Ввод 1-10 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10	0,5	1500/5	7069-02		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10	0,5	1500/5	7069-02		
88	ТП Екатериновка, Ввод 2-10 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ 10	0,5	1500/5	7069-02		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ 10	0,5	1500/5	7069-02		
89	ТП Алкарск, Ввод 1 110 кВ (ВЛ-110 тяговая I цепь)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	В	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
90	ТП Алкарск, Ввод 2 110 кВ (ВЛ-110 тяговая II цепь)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	С	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	А	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	А	ТФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
91	ТП Аткарск, Ввод 3 110 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/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07		
92	ТП Аткарск, В 27,5-Г1	ТН	С	-				RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
93	ТП Аткарск, В 27,5-Г2	ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
94	ТП Аткарск, В 10-Г1	ТН	В					УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ10	0,5S	1500/5	7069-02		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ10	0,5S	1500/5	7069-02		
		ТТ	С	ТОЛ10	0,5S	1500/5	7069-02		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
95	ТП Аткарск, В 10-Т2	Счетчик		ЕА02RAL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ10	0,5S	1500/5	7069-02		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ10	0,5S	1500/5	7069-02		
96	ТП Аткарск, Ф-7	Счетчик		ЕА05RAL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	47958-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	47958-11		
97	ТП Аткарск, Ф-8	Счетчик		ЕА05RAL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	47958-11		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	47958-11		
98	ТП Аткарск, Ф-3-10 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1,0	1	36697-12	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6 У3	0,5	600/5	9143-01		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТЛК10-6 У3	0,5	600/5	9143-01		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
99	ТП Аткарск, Ф-4-10 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1,0	1	36697-12	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК10-6 У3	0,5	600/5	9143-01		
		ТТ	В	-					
100	ТП Тагицево, Т1-110 кВ (ВЛ-110 Аткарск-Тагицево тяг.)	Счетчик		ТЛК10-6 У3	0,5	600/5	9143-01	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
101	ТП Тагицево, Т2-110 кВ (ВЛ-110 Тагицево тяг.- Курдюм)	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
102	ТП Тагицево, Т3-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-ІГ рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	300/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
103	ТП Тагицево, Ремонтная перемычка 110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2	300/1	36672-08		
		Счетчик		EA02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
104	ТП Тагицево, Рабочая перемычка 110 кВ	ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2	300/1	36672-08		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
105	ТП Тагицево, В27,5-Т1	ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
106	ТП Тагицево, В27,5-Т2	ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
107	ТП Тагищево, В 10-Т-1	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТН	А	НТМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	51199-12				
		ТН	В								
		ТН	С								
				ТТ	А	ТВК-10	0,5			1000/5	8913-82
				ТТ	В	ТВК-10	0,5			1000/5	8913-82
				ТТ	С	ТВК-10	0,5			1000/5	8913-82
				Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0			1	16666-97
				ТН	А	НТМИ-10 УЗ	0,5			10000/100	51199-12
		ТН	В								
		ТН	С								
108	ТП Тагищево, В 10-Т-2	ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11				
				ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТТ	А	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07		
				ТТ	В	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07				
109	ТП Трофимовский-2, Т1-110кВ (ВЛ-110кВ Саратовская Северо- Западная 1 цепь с отпайками)	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11				
				ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТТ	А	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07		
				ТТ	В	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07		
				ТТ	С	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07		
				Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
				ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
110	ТП Трофимовский-2, Т2-110кВ (ВЛ 110кВ Саратовская ТЭЦ-2 с отпайкой ПС Трофимовский-2 тяговая)	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТТ	А	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07				
		ТТ	В	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07				
		ТТ	С	ТГФ110-П*	0,2S	200/1	34096-07				
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11				
				ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
				ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
111	ТП Трофимовский-2, ТП-1 ввод №1 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-06		
		ТТ	В	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-06		
		ТТ	С	ТВ-35-II ХЛ2	0,5	1000/5	19720-06		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
112	ТП Трофимовский-2, ТП-1 ввод №2 27,5 кВ	ТН	С	-				ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
113	ТП Трофимовский-2, Т-1 Ввод №1 10 кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10 У3	0,5	10000/100	51199-18		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А						
114	ТП Трофимовский-2, Т-2 Ввод №2 10 кВ	ТН	В	НТМИ-10 У3	0,5	10000/100	51199-18	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10 У3	0,5	10000/100	51199-18		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

УСВ-3
рег. №
51644-12

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
115	ТП Трофимовский-2, Ф-1 10 кВ	Счетчик		ПСЧ-4ТМ.05МК.00	0,5S/1,0	1	64450-16	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
116	ТП Трофимовский-2, Ф-2 10 кВ	Счетчик		ПСЧ-4ТМ.05МК.00	0,5S/1,0	1	64450-16	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	51199-18		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
117	ТП Трофимовский-2, Ф-5 10 кВ	Счетчик		ЕА02РАL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
118	ТП Трофимовский-2, Ф-9 10 кВ	Счетчик		ПСЧ-4ТМ.05МК.01	0,5S/1,0	1	64450-16	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А						
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
119	ТП Трофимовский-2, Ф-10 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН А							
		ТН В	НТМИ-10 УЗ		0,5	10000/100	51199-18		
		ТН С							
		ТТ А	ТПЛ-10-М		0,5	100/5	22192-01		
		ТТ В	-						
		ТТ С	ТПЛ-10-М		0,5	100/5	22192-01		
120	ТП Трофимовский-2, Ф-12 10 кВ	Счетчик	ПСЧ-4ТМ.05МК.01		0,5S/1,0	1	64450-16	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН А							
		ТН В	НТМИ-10 УЗ		0,5	10000/100	51199-18		
		ТН С							
		ТТ А	ТПЛ-10		0,5	50/5	1276-59		
		ТТ В	-						
		ТТ С	ТПЛ-10		0,5	50/5	1276-59		
121	ТП Трофимовский-2, Ф-19 10 кВ	Счетчик	EA02RAL-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН А							
		ТН В	НТМИ-10-66		0,5	10000/100	831-69		
		ТН С							
		ТТ А	ТВК-10		0,5	100/5	8913-82		
		ТТ В	-						
		ТТ С	ТВК-10		0,5	100/5	8913-82		
122	ТП Трофимовский-2, Ф-20 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН А							
		ТН В	НТМИ-10 УЗ		0,5	10000/100	51199-18		
		ТН С							
		ТТ А	ТПЛ-10-М		0,5	100/5	22192-01		
		ТТ В	-						
		ТТ С	ТПЛ-10-М		0,5	100/5	22192-01		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10					
123	ПС Курдюм, ВЛ-35 кВ "Сторожовка"	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	НАМИ-35 УХЛ1	0,2S/0,5	1	35000/100	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14				
		ТН	A											
		ТН	В											
		ТН	С											
		ТТ	А								STSM-38 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08
		ТТ	В								STSM-38 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08
		ТТ	С								STSM-38 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4								0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
124	ПС Курдюм, ВЛ-35 кВ "Песчаный умет"	ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14				
		ТН	В											
		ТН	С											
		ТТ	А								STSM-38 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08
		ТТ	В								STSM-38 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08
		ТТ	С								STSM-38 УХЛ1	0,2S	300/1	37491-08
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4								0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
		ТН	В								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
125	ПС Курдюм, "Т-1" 35 кВ	ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14				
		ТН	В											
		ТН	С											
		ТТ	А								STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08
		ТТ	В								STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08
		ТТ	С								STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4								0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
		ТН	В								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
126	ПС Курдюм, "Ремонтная перемычка" 35 кВ	ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14				
		ТН	В											
		ТН	С											
		ТТ	А								STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08
		ТТ	В								STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08
		ТТ	С								STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4								0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
		ТН	В								НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00
ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-00									
ТТ	А	STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08									
ТТ	В	STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08									
ТТ	С	STSM-38 УХЛ1	0,2S	50/1	37491-08									
Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06										

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
127	ТП Карамыш, ОРУ-110 кВ, В-110-Т1 (Сельмаш)	Счетчик		ЕА02RAL-Р3В-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик		ЕА02RAL-Р3В-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
128	ТП Карамыш, ОРУ-110 кВ, В-110-Т2 (Красноармейск)	ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик		ЕА05RAL-В-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
129	ТП Карамыш, ОРУ-110 кВ, В-110-Т3 (Литейная)	ТТ	А	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ110 П*	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик		ЕА02RALX-Р3В-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТГФ110 П*	0,2S	600/5	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ110 П*	0,2S	600/5	16635-05		
130	ТП Карамыш, 110 кВ рабочая перемычка (СВ)	ТТ	С	ТГФ110 П*	0,2S	600/5	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
131	ТП Карамыш, 110 кВ ремонтная перемычка	Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14				
		ТН	А	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94						
		ТН	В	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94						
		ТН	С	НКФ-110-57 У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94						
		ТТ	А	ТГФ110 П*	0,2S	600/5	16635-05						
		ТТ	В	ТГФ110 П*	0,2S	600/5	16635-05						
		ТТ	С	ТГФ110 П*	0,2S	600/5	16635-05						
		Счетчик	A2R-3-AL-C29-T+	1	14555-99								
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07						
132	ТП Карамыш, ОРУ-27,5 кВ Т-1 Ввод 27,5 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14				
		ТН	С	-									
		ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00						
		ТТ	В	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00						
		ТТ	С	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00						
		Счетчик	A2R-3-AL-C29-T+	1	14555-99								
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07			RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-07						
		ТН	С	-									
133	ТП Карамыш, ОРУ-27,5 кВ Т-2 Ввод 27,5 кВ	ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14				
		ТТ	В	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00						
		ТТ	С	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00						
		Счетчик	A2R-4-0L-C25-T+	1	14555-99								
		ТН	А	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97			RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97						
		ТН	С	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97						
		134	ТП Карамыш, ЗРУ-10 кВ, Т-1 Ввод 10 кВ	ТТ	А	ТЛК-10 УЗ	0,5			1000/5	9143-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
				ТТ	В	ТЛК-10 УЗ	0,5			1000/5	9143-06		
ТТ	С			ТЛК-10 УЗ	0,5	1000/5	9143-06						
Счетчик	A2R-4-0L-C25-T+			1	14555-99								
ТН	А			НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12				
ТН	В			НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97						

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
135	ТП Карамыш, ЗРУ-10 кВ, Т-2 Ввод 10 кВ	Счетчик		A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-97		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛК-10 У3	0,5	1000/5	9143-06	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТТ	В	ТЛК-10 У3	0,5	1000/5	9143-06		
ТТ	С	ТЛК-10 У3	0,5	1000/5	9143-06				
136	ТП Багаевка, Ввод- 1 110 кВ (Распределительная)	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
		Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
137	ТП Багаевка, Ввод- 2 110 кВ (Распред. П. Умет-2)	ТН	В	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
		Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
138	ТП Багаевка, Ввод- 3 110 кВ	ТН	А	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110-III-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	300/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III-УХЛ1*	0,2S	300/5	61432-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
139	ТП Багаевка, Ремонтная перемычка 110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОГ-110-III УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110-III УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110-III УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛП*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III УХЛП*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III УХЛП*	0,2S	600/5	61432-15		
		Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНОГ-110-III УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110-III УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
140	ТП Багаевка, Секционный выключатель 110 кВ	ТН	С	ЗНОГ-110-III УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТТ	А	ТОГФ-110-III УХЛП*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110-III УХЛП*	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III УХЛП*	0,2S	600/5	61432-15		
		Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		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		
141	ТП Багаевка, Т-1 27,5 кВ	ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,5S	1500/5	47124-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		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	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		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		
		Счетчик	A2R-3-0L-C25-T+		0,5S	1	14555-02		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
142	ТП Багаевка, Т-2 27,5 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	-					
		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
143	ТП Багаевка, Т-3 27,5 кВ	Счетчик	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100			912-70
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100			912-70
		ТН	С	-					
		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
		Счетчик	A2R-4-0L-C25-T+	0,5S	1	14555-99			
		ТН	А						16687-97
144	ТП Багаевка, Т-1 ввод 10 кВ	ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		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
		Счетчик	EA02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97			
		ТН	А						16687-97
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100			
		ТН	С						
145	ТП Багаевка, Т-2 ввод 10 кВ	ТН	А	ТЛК10-6 У3	0,5	1000/5	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100			16687-97
		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
		Счетчик	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11			
		ТН	А						16687-97
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100			
146	ТП Багаевка, Т-3 ввод 10 кВ	ТН	С				ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5S	1000/5			47959-16
		ТТ	В	ТОЛ-10	0,5S	1000/5			47959-16
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5S	1000/5			47959-16
		Счетчик	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11			
		ТН	А						16687-97
		ТН	В	НАМИТ-10 УХЛ2	0,5	10000/100			
		ТН	С						
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5S	1000/5			47959-16

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
147	ТП Анисовка, ЛР110-1-РП- Пушкино Тяговая	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
148	ТП Анисовка, ЛР110-2-ТЭЦ-3- Пушкино-2 цепь	ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
149	ТП Анисовка, ОРУ-27,5 кВ, Ввод1	ТН	С	-				RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
150	ТП Анисовка, ОРУ-27,5 кВ, Ввод2	ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	С	ТВ 35-П ХЛ2	0,5	1000/5	19720-00		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
151	ТП Анисовка, ЗРУ-10 кВ, В10-Г1	Счетчик	EA05RAL-P4B-3	EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69				
		152	ТП Анисовка, ЗРУ-10 кВ, В10-Г2	ТН	В	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
				ТН	С	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
				ТТ	С	ТЛМ-10	0,5S/1,0	1	16666-97		
				Счетчик	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	31857-06	
					ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5		1856-63
					ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5		1856-63
153	ТП Сенная, Ввод-1 Т-1 110 кВ (Терешка I цепь)	Счетчик	A1802RALQ-P4G-DW-4	A1802RALQ-P4G-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/√3)/(100/√3)	24218-08				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
		ТТ	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	36672-08			
			В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08				
			С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08				
		154	ТП Сенная, Ввод-2 Т-2 110 кВ (Терешка II цепь)	ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
				Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			
					ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
ТН	В				НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08			
ТТ	С			НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	36672-08			
	А			ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08				
	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08						
ТТ	А	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2	200/1	36672-08						

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
155	ТП Сенная, ОРУ-27,5 кВ, Ввод1	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
156	ТП Сенная, ОРУ-27,5 кВ, Ввод2	ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С						
157	ТП Сенная, ЗРУ-10 кВ, Ввод-1 10 кВ	ТН	А					RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		Счетчик		EA02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
158	ТП Сенная, ЗРУ-10 кВ, Ввод-2 10 кВ	ТН	С					ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		Счетчик		EA02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А						
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
159	ТП Буровка, ВЛ 220 "Терешка Буровка"	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/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
160	ТП Буровка, ВЛ 220 "Сенная 2- Буровка" (Саратовская ГЭС- Буровка тяговая с отпайкой на ПС Вольская)	ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
161	ТП Буровка, Ввод Т-1 220 кВ	ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
162	ТП Буровка, Ввод Т-2 220 кВ	ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
163	ТП Буровка, Секционный выключатель ВЛ-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/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	TG245	0,2S	1200/5	30489-05		
		ТТ	В	TG245	0,2S	1200/5	30489-05		
		ТТ	С	TG245	0,2S	1200/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
164	ТП Буровка, Ремонтная перемычка ВЛ-220 кВ	ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG245	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
165	ТП Сухой Карабулак, Ввод-1 110 кВ (Терешка-Сухой Карабулак)	ТТ	А	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТТ	В	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
166	ТП Сухой Карабулак, Ввод-2 110 кВ (Курдюм-Тарханы тяговая с отпайкой на Сухой Карабулак)	ТТ	А	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG145 N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
167	ТП Сухой Карабулак, 110 кВ раб.перемычка	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	TG145 N УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТТ	В	TG145 N УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТТ	С	ТОГФ-110-III УХЛ1*	0,2S	600/5	61432-15		
168	ТП Сухой Карабулак, 110 кВ рем. перемычка	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	TG145 N УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТТ	В	TG145 N УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТТ	С	TG145 N УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
169	ТП Сухой Карабулак, Ввод-1 27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5	1000/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ-35	0,5	1000/5	21256-07		
170	ТП Сухой Карабулак, Ввод-2 27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТВ 35-II ХЛ12	0,5	1000/5	19720-00		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
171	ТП Сухой Карабулак, Ввод-1 10 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
ТН	В								
ТН	С								
ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				
ТТ	В	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				
ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				
172	ТП Сухой Карабулак, Ввод-2 10 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
ТН	В								
ТН	С								
ТТ	А	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82				
ТТ	В	-			8913-82				
ТТ	С	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82				
173	ТП Сухой Карабулак, Колхоз	Счетчик		EA05RAL-Q-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		ТТ	В	-			8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		Счетчик		EA05RAL-Q-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
ТН	В	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07				
ТН	С	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07				
ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06				
ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06				
ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06				
174	ТП Тарханы, Ввод-1 110 кВ (Курдюм-Питомник)	Счетчик		EA05RAL-Q-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		ТТ	В	-			8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		Счетчик		EA05RAL-Q-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
ТН	В	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07				
ТН	С	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07				
ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06				
ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06				
ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
175	ТП Тарханы, Ввод-2 110 кВ (Курдюм-Тарханы тяговая с отпайкой на С.Карабулак)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
		ТН	В	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
		ТН	С	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
176	ТП Тарханы, Ремонтная перемычка	ТН	В	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	600/5	26813-06		
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
		ТН	В	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
		ТН	С	ЗНОГ-110 У1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	23894-07		
177	ТП Тарханы, Рабочая перемычка (Секционный выключатель)	Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТОЛ1-35	0,5	1000/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ1-35	0,5	1000/5	21256-07		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
178	ТП Тарханы, Ввод №1 27,5 кВ	ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТОЛ1-35	0,5	1000/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
		ТТ	С	ТОЛ1-35	0,5	1000/5	21256-07		
		Счетчик	EA05RAL-P4B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
179	ТП Тарханы, Ввод №2 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-					
		ТТ	А	ТОЛJ-35	0,5	1000/5	21256-07		
		ТТ	В	-					
180	ТП Тарханы, Ввод №1 10 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
181	ТП Тарханы, Ввод №2 10 кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В						
		ТН	С						
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82				

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 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 – 12, 20 – 22, 27, 28, 33, 34, 37, 38, 45 – 50, 55 – 61, 66 – 131, 136 – 141, 143, 145 – 181 активная, реактивная; для ИК № 13 – 19, 23 – 26, 29 – 32, 35, 36, 39 – 44, 51 – 54, 62 – 65, 132 – 135, 142, 144 активная.

Таблица 4 - Метрологические характеристики

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1 – 181	Активная	1,2	5,7
1 – 12, 20 – 22, 27, 28, 33, 34, 37, 38, 45 – 50, 55 – 61, 66 – 131, 136 – 141, 143, 145 – 181	Реактивная	2,5	4,1
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 +5 до +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: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °C: - 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>	<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>
<p>Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - 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</p> <p>от -45 до +40 от +5 до +35 от +10 до +25 от +18 до +24</p>

Продолжение таблицы 5

1	2
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>счетчики электроэнергии Альфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - срок службы, лет, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>счетчики электроэнергии Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97):</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>счетчики электроэнергии ЕвроАльфа (рег. № 16666-07):</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>счетчики электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05МК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч <p>УСПД ЭКОМ-3000:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка до отказа, ч, не менее <p>УСПД RTU-327:</p> <ul style="list-style-type: none"> - срок службы, лет, не менее <p>сервер синхронизации времени ССВ-1Г:</p> <ul style="list-style-type: none"> - средняя наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч <p>устройство синхронизации времени УСВ-3:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч - время восстановления, ч 	<p>30</p> <p>72</p> <p>120000</p> <p>72</p> <p>50000</p> <p>72</p> <p>80000</p> <p>72</p> <p>140000</p> <p>72</p> <p>165000</p> <p>72</p> <p>75000</p> <p>30</p> <p>22000</p> <p>2</p> <p>45000</p> <p>2</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>счетчики электроэнергии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее при отключенном питании, лет, не менее <p>ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 	<p>45</p> <p>45</p> <p>3</p> <p>3,5</p>

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал 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	ТГФМ-110 II* УХЛ1*	54 шт.
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1	33 шт.
Трансформатор тока	ТВК-10	32 шт.
Трансформатор тока	ТГФ220-II*	12 шт.
Трансформатор тока	TG 145	52 шт.
Трансформатор тока	ТГФМ-110 УХЛ1*	3 шт.
Трансформатор тока встроенный	ТВ 35-II ХЛ2	68 шт.
Трансформатор тока	ТЛК10-6 У3	22 шт.
Трансформатор тока	ТЛК10-6	22 шт.
Трансформатор тока	TG245	24 шт.
Трансформатор тока	ТОГФ-110-III УХЛ1*	24 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-IV ХЛ1	24 шт.
Трансформатор тока	ТОГФ-220-III УХЛ1	9 шт.
Трансформатор тока	STSM-38 УХЛ1	18 шт.
Трансформатор тока	ТГФ220-II* У1	12 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ 10	8 шт.
Трансформатор тока проходной	ТПЛ-10	10 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110-II*	6 шт.
Трансформатор тока	ТВ-35-II ХЛ2	3 шт.
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	6 шт.
Трансформатор тока измерительный	ТВЛМ-10	7 шт.
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	4 шт.
Трансформатор тока	ТГФ110 II*	15 шт.
Трансформатор тока	ТЛК-10 У3	6 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	9 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-10	3 шт.
Трансформатор тока	ТЛМ-10	3 шт.
Трансформатор тока	TG145 N УХЛ1	11 шт.
Трансформатор тока	ТОЛ-35	6 шт.
Трансформатор тока элегазовый	ТРГ-110 II* УХЛ1	12 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	51 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65 У1	62 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	8 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	18 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	48 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10 У2	2 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 УХЛ2	11 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	2 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	18 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	2 шт.
Трансформатор напряжения	СРВ 123	6 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНГА-220 II* У1	6 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	4 шт.
Трансформатор напряжения	НКФ-220-58 У1	6 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	5 шт.
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ2	2 шт.
Трансформатор напряжения	НТМИ-10 У3	2 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-110-III УХЛ1	6 шт.
Трансформатор напряжения	СРА 123	6 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-110 У1	6 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RALQ-P4GB-DW-4	67 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA05RAL-P4B-3	34 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	3 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA05RAL-B-3	21 шт.

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA05RL-B-4	8 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1805RL-P4G-DW-3	1 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA05RL-B-3	4 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	A2R-3-0L-C25-T+	3 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	A2R-4-0L-C25-T+	5 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA02RALX-P3B-4	5 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA02RAL-P3B-4	9 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.01	2 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	2 шт.
Счетчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МК.01	2 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	EA05RAL-B-4	1 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный	A2R-3-AL-C29-T+	2 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RAL-P4GB-DW-4	5 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1805RAL-P4G-DW-4	2 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RALQ-P4G-DW-4	1 шт.
Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный	A1802RAL-P4G-DW-4	4 шт.
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	2 шт.
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	1 шт.
Комплекс аппаратно-программных средств для учета электроэнергии	RTU-327	1 шт.
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1 шт.
Формуляр	71319484.411711.001.39.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 Приволжской 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»)

ИНН 7727061249

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.

