

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

**Сведения
об утвержденных типах средств измерений**

№ п/п	Наименование типа	Обозначение типа	Код характера производства	Рег. Номер	Зав. номер(а) *	Изготовители	Правообладатель	Код идентификации производства	Методика поверки	Интервал между поверками	Заявитель	Юридическое лицо, проводящее испытания	Дата утверждения акта
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Электроды сравнения хлорсерь- ринные насы- щенные об- разцовые 2- го разряда	ЭСО-01	С	87605-22	009, 010, 018, 023	Открытое акци- онерное обще- ство "Рагон" (ОАО "Рагон"), Республика Беларусь	Открытое акци- онерное обще- ство "Рагон" (ОАО "Рагон"), Республика Беларусь	ОС	МП-630- 001-22	1 год	Открытое акци- онерное обще- ство "Рагон" (ОАО "Рагон"), Республика Беларусь	ФГУП "ВНИИФТРИ", Московская обл., г. Солнеч- ногорск, р.п. Менделеево	14.10.2021
2.	Набор эта- лонных мер индуктивно- сти и доб- ротности	LQ-2408	Е	87606-22	19	Западно- Сибирский фи- лиал Федераль- ного Государ- ственного уни- тарного пред- приятия "Все- российский научно- исследователь- ский институт	Западно- Сибирский фи- лиал Федераль- ного Государ- ственного уни- тарного пред- приятия "Все- российский научно- исследователь- ский институт	ОС	МП-448- RA.RU.310 556-2022	1 год	Западно- Сибирский фи- лиал Федераль- ного Государ- ственного уни- тарного пред- приятия "Все- российский научно- исследователь- ский институт	Западно- Сибирский фи- лиал ФГУП "ВНИИФТРИ", г. Новосибирск	30.08.2022

формации измерительная филиала ПАО "ОГК-2" - Псковская ГРЭС	ствует				ства "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" - Псковская ГРЭС (Филиал ПАО "ОГК-2" - Псковская ГРЭС), Ставропольский край, п. Солнечно-дольск	ства "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" - Псковская ГРЭС (Филиал ПАО "ОГК-2" - Псковская ГРЭС), Ставропольский край, п. Солнечно-дольск	"ВНИИФТРИ", г. Новосибирск	
8. Счетчики газа ротационные	ВЕКСК АЙ	С	87612-22	ВЕКСКАЙ G25 ДУ50 - зав. №20102001; ВЕКСКАЙ G65 ДУ50 Спец.- зав. №20102002; ВЕКСКАЙ G100 ДУ80 Спец. I - зав. №20102003; ВЕКСКАЙ G100 ДУ80 У Спец. I - зав. №20101196; ВЕКСКАЙ G65 ДУ50 У Спец.- зав. №20101197; ВЕКСКАЙ G25 ДУ50 У - зав. №20101198	Общество с ограниченной ответственностью "НПП СКАЙМЕТР" (ООО "НПП СКАЙМЕТР"), г. Ростов-на-Дону	Общество с ограниченной ответственностью "НПП СКАЙМЕТР" (ООО "НПП СКАЙМЕТР"), г. Ростов-на-Дону	ООО ЦМ "СТП", г. Казань	21.09.2022
9. Преобразователи давления измерительные цифровые	УСМ-ПСТ	С	87613-22	2100145; 2100144; 2100146; 2100142	Общество с ограниченной ответственностью "Системные продукты для строительства" (ООО "СПС"), Калужская обл., Боровский район,	Общество с ограниченной ответственностью "Системные продукты для строительства" (ООО "СПС"), Калужская обл., Боровский район,	ООО "ПРОММАШ ТЕСТ Метрология", г. Чехов	09.09.2022

10. Корректоры объема газа	TK220	С	87614-22	3022080004, 3022080005	д. Добрино Общество с ограниченной ответственно- стью "Газэлек- троника" (ООО "Газэлектрони- ка"), Нижего- родская обл., г. Арзамас	ОС	МП 2809/2- 311229- 2022	5 лет	д. Добрино Общество с ограниченной ответственно- стью "Газэлек- троника" (ООО "Газэлектрони- ка"), Нижего- родская обл., г. Арзамас	ООО ЦМ "СТП", г. Казань	28.09.2022
11. Аттестаторы фиксирующие	D2-2M-XX	С	87615-22	D2-2M-03 №01301, D2-2M-010 №01302, D2-2M-20 №01303	д. Добрино Общество с ограниченной ответственно- стью "ПЛАНАР- ЦЕНТР" (ООО "ПЛАНАР- ЦЕНТР"), г. Москва	ОС	МП D2- 2M-XX	1 год	д. Добрино Общество с ограниченной ответственно- стью "ПЛАНАР- ЦЕНТР" (ООО "ПЛАНАР- ЦЕНТР"), г. Москва	ФГБУ «ГНМИЦ» Минобороны России, г. Мытищи	19.09.2022
12. Трансформаторы напряжения наружной установки	ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	С	87616-22	57689, 57690, 57691, 57692	Общество с ограниченной ответственно- стью "Невский Трансформатор- ный Завод "Волхов" (ООО "НТЗ "Волхов"), Новгородская обл., г. Великий Новгород	ОС	ГОСТ 8.216-2011	8 лет	Общество с ограниченной ответственно- стью "Невский Трансформатор- ный Завод "Вол- хов" (ООО "НТЗ "Волхов"), Нов- городская обл., г. Великий Нов- город	ООО "НИЦ "ЭНЕРГО", г. Москва	05.10.2022
13. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета энергии (АИИС КУЭ) под-	Обозначение отсутствует	Е	87617-22	01-ГОРЬК-2022	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (ОАО "РЖД"), г. Москва	ОС	МП 206.1- 097-2022	4 года	Акционерное общество "Трансэнерком" (АО "Трансэнерком"), г. Москва	ФГБУ "ВНИИМС", г. Москва	12.10.2022

но-измерительная коммерческого учета энергии (АИИС КУЭ) подстанций Южно-Уральской ЖД - филиала ОАО "РЖД"					дороги" (ОАО "РЖД"), г. Москва				энергом"), г. Москва		
17. Устройства измерения холода кационные	УИ-М	С	87621-22	УИ-2М - зав. №0101, УИ-3М - зав. №0159	Закрытое акционерное общество "Ресурс-прибор" (ЗАО "Ресурс-прибор"), Ка-лужская обл., г. Обнинск	Закрытое акционерное общество "Ресурс-прибор" (ЗАО "Ресурс-прибор"), Ка-лужская обл., г. Обнинск	МП 208-039-2022	3 года	Закрытое акционерное общество "Ресурс-прибор" (ЗАО "Ресурс-прибор"), Ка-лужская обл., г. Обнинск	ФГБУ "ВНИИМС", г. Москва	26.10.2022
18. Полуцир-пы-цистерны	966611	Е	87622-22	X89966611C0EY9018, X89966611C0EY9056, X89966611D0EY9147, X89966611D0EY9148, X89966611D0EY9146, X89966611C0EY9057	Общество с ограниченной ответственностью "ФоксТанк Моторс" (ООО "ФоксТанк Моторс"), г. Нижний Новгород	Общество с ограниченной ответственностью "ФоксТанк Моторс" (ООО "ФоксТанк Моторс"), г. Нижний Новгород	ГОСТ 8.600-2011	2 года	Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом Техноком" (ООО "ТД Техноком"), г. Москва	ФГБУ "ВНИИМС", г. Москва	22.11.2022

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87613-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Преобразователи давления измерительные цифровые УСМ-ПСТ

Назначение средства измерений

Преобразователи давления измерительные цифровые УСМ-ПСТ (далее - преобразователи) предназначены для измерений давления (дифференциального, абсолютного) жидкости в исследуемой среде: грунтовые и скальные массивы, насыпи, гидронаблюдательные скважины, колодцы и емкости. Демонтаж преобразователей из исследуемой среды невозможен без нарушения целостности их конструкции.

Описание средства измерений

Принцип измерения давления основан на деформации чувствительного элемента (мембраны), что в свою очередь, приводит к изменению цифрового сигнала по интерфейсу RS-485.

Конструктивно преобразователи состоят из пьезорезистивного датчика давления мембранного типа, микроконтроллера и приемо-передатчика RS-485, заключенные в моноблочном неразборном корпусе из нержавеющей стали.

преобразователи выпускаются в нескольких модификациях, обозначение которых выглядит следующим образом: УСМ-ПСТ-А-Б-В-Г, где

А – обозначает тип фильтра: С1 – стальной пористость 1 мкм, С15 – стальной пористость 15 мкм, К1 – керамический пористость 1 мкм, К15 – керамический пористость 15 мкм;

Б – цифра, обозначающая диапазон измерений в МПа (0,035; 0,07; 0,10; 0,25; 0,60; 1,00; 2,00; 3,50);

В – тип измеряемого давления: А – абсолютное, Д – дифференциальное;

Г – тип соединения: Р – герметичный разъем, К – кабель.

Серийные номера в виде цифрового обозначения, наносятся на корпус преобразователей при помощи наклейки типографским методом.

Общий вид преобразователей с указанием места нанесения серийного номера представлен на рисунке 1.

Нанесение знака поверки на корпус преобразователей не предусмотрено. Знак поверки наносится в паспорт преобразователя и (или) на свидетельство о поверке в соответствии с порядком проведения поверки, установленным нормативно-правовыми актами в области обеспечения единства измерений.

Пломбирование преобразователей не предусмотрено.

Программное обеспечение

Метрологически значимое программное обеспечение (далее – ПО) устанавливается в микропроцессор преобразователя на заводе-изготовителе во время производственного цикла.

Конструкция преобразователей исключает возможность внесения преднамеренных и непреднамеренных изменений в ПО.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	УСМ-Терминал
Номер версии (идентификационный номер) ПО, не ниже	не ниже 2.10.0

Уровень защиты программного обеспечения – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077.2014.



Рисунок 1 - Общий вид преобразователей с указанием места серийного номера

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Верхние пределы измерений (ВПИ) дифференциального давления, кПа	35; 70; 100; 250; 600; 1000; 2000; 3500
ВПИ абсолютного давления, кПа	100; 250; 600; 1000; 2000; 3500
Пределы допускаемой основной приведенной к ВПИ погрешности измерений дифференциального давления, %	±0,25
Пределы допускаемой основной приведенной к ВПИ погрешности измерений абсолютного давления, %	±0,25
Пределы допускаемой дополнительной приведенной к ВПИ погрешности измерений дифференциального давления на каждые 10 °С, отличных от нормальных условий эксплуатации, %	±0,25
Пределы допускаемой дополнительной приведенной к ВПИ погрешности измерений абсолютного давления на каждые 10 °С, отличных от нормальных условий эксплуатации, %	±0,25

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Предельно допустимое давление, кПа, не более	$1,5 \cdot P$, где P - ВПИ давления (дифференциального/абсолютного), указанного в паспорте прибора, кПа
Габаритные размеры, мм, не более:	
- диаметр	22
- длина	180
Масса (без учета кабеля), г, не более	250
Потребляемая мощность, В·А, не более	5
Нормальные условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от +15 до +25
- относительная влажность, %	от 30 до 80
Рабочие условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -30 до +80
- относительная влажность, %, не более	90
Средний срок службы, лет, не менее	5

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист эксплуатационной документации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Преобразователь давления измерительный цифровой	УСМ-ПСТ	1 шт.
Руководство эксплуатации	РЭ УСМ-ПСТ	1 экз.
Паспорт	ПС УСМ-ПСТ	1 экз.
1) – обозначение модификации определяется в соответствии с заказом		

Сведения о методиках (методах) измерений

Приведены в разделе 1.7 «Обмен данными с УСМ-ПСТ» документа РЭ УСМ-ПСТ Руководство по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 июня 2018 г. № 1339 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений избыточного давления до 4000 МПа.»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 6 декабря 2019 г. № 2900 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений абсолютного давления в диапазоне $1 \cdot 10^{-1}$ - $1 \cdot 10^7$ Па.»;

ТУ 26.51.52-021-10839198-2021 Преобразователи давления измерительные цифровые УСМ-ПСТ. Технические условия.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Системные продукты для строительства» (ООО «СПС»)

ИНН: 4003033499

Адрес: Россия, 249020, Калужская область, Боровский район, деревня Добрино, 2-й Восточный проезд, владение 8

Телефон: +7(495) 565-37-47

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Системные продукты для строительства» (ООО «СПС»)

ИНН: 4003033499

Юридический адрес: Россия, 249020, Калужская область, Боровский район, деревня Добрино, 2-й Восточный проезд, владение 8

Адрес места осуществления деятельности: Россия, 249020, Калужская область, Боровский район, деревня Добрино, 2-й Восточный проезд, владение 8

Телефон: +7(495) 565-37-47

Испытательный центр

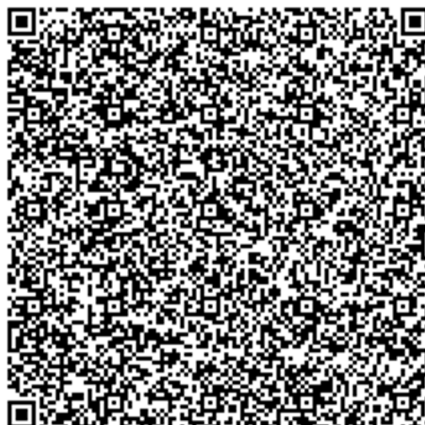
Общество с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология»
(ООО «ПРОММАШ ТЕСТ Метрология»)

Адрес: 142300, Россия, московская область, г. Чехов, симферопольское шоссе, д. 2, литера А, пом. 1

Телефон: +7 (495) 108-69-50

E-mail: info@metrologiya.prommashtest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314164.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Корректоры объема газа ТК220

Назначение средства измерений

Корректоры объема газа ТК220 (далее – корректор) предназначены для измерения температуры, количества импульсов от счетчиков газа и приведения объема газа к стандартным условиям с учетом измеренной температуры и подстановочных значений коэффициента сжимаемости и абсолютного давления.

Описание средства измерений

Принцип действия корректора основан на измерении количества импульсов от счетчиков с помощью датчика импульсов и вычислении объема газа, приведенного к стандартным условиям, с учетом измеренной температуры с помощью термопреобразователя сопротивления 500П (Pt500) и подстановочных значений коэффициента сжимаемости и абсолютного давления.

Условно-постоянные величины вводятся с помощью клавиатуры на лицевой панели корректора или компьютера.

Корректор состоит из пластмассового корпуса с 12-разрядным жидкокристаллическим дисплеем с дополнительными символами и двухкнопочной клавиатуры, термопреобразователя сопротивления 500П (Pt500). Внутри корпуса расположена электронная плата CPU с клеммами и батарея питания.

Общий вид корректора представлен на рисунке 1.

Заводской номер в виде арабских цифр наносится на лицевую сторону корректора в виде наклейки или методом термопечати (лазерной гравировки). Места нанесения заводского номера и знака утверждения типа представлены на рисунке 2.

Пломбировку от несанкционированного доступа осуществляют путем пломбирования кнопки поверителя, расположенной внутри корпуса и защищенной винтом, с помощью проволоки и свинцовой (пластмассовой) пломбы с нанесением знака поверки давлением на пломбу, а также пломбирования винтов на задней крышке и крышке счетных входов путем нанесения знака поверки на специальную мастику.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа и место нанесения знака поверки представлены на рисунке 3.

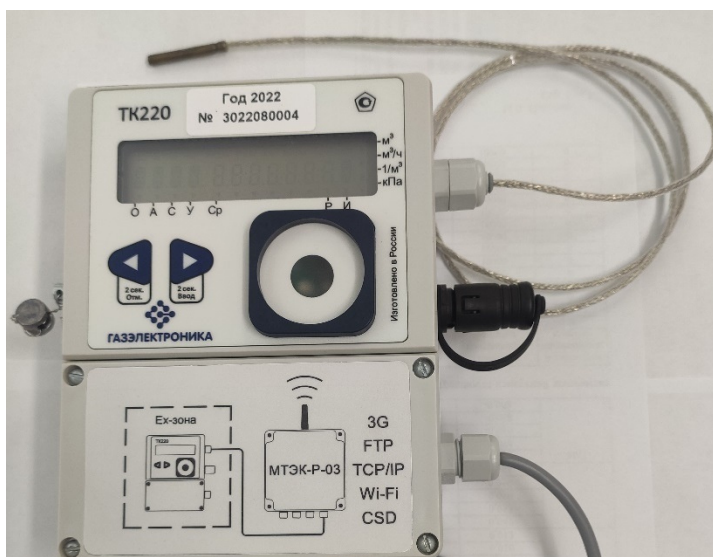


Рисунок 1 – Общий вид корректора

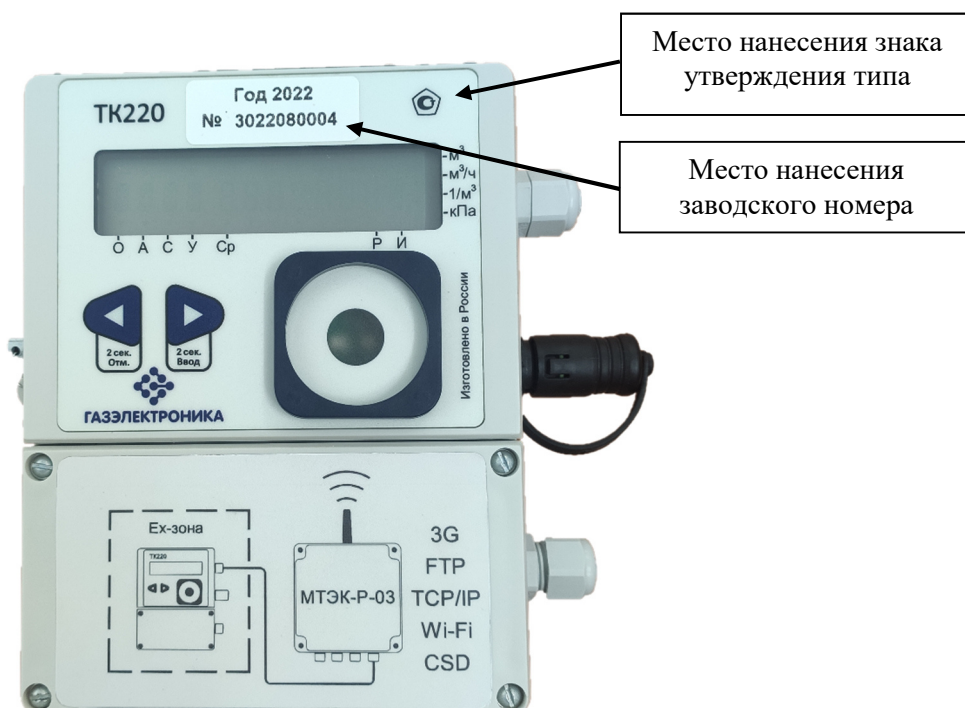


Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера, знака утверждения типа

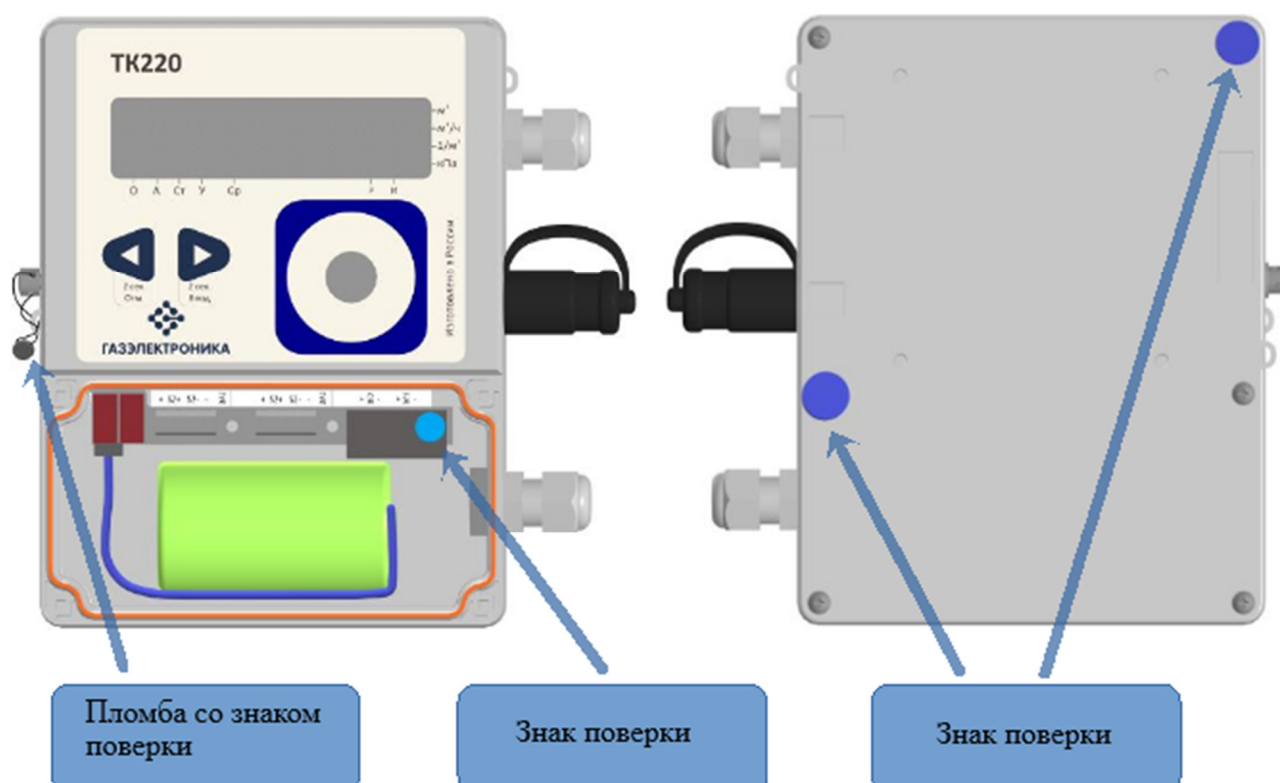


Рисунок 3 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа и место нанесения знака поверки

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) корректора встроенное и разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую части.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с рекомендациями Р 50.2.077–2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	TK220 V1.XX*
Номер версии	1.XX*
Цифровой идентификатор ПО	24075**
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC16
* Идентификационное наименование состоит из двух частей: старшая часть (до точки) номер версии метрологически значимой части ПО, младшая часть – номер версии метрологически незначимой части.	
** Контрольная сумма для метрологически значимой части ПО.	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений температуры рабочей среды, °C	от -30 до +60
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения температуры, %	±0,1
Пределы допускаемой относительной погрешности вычисления объема, приведенного к стандартным условиям, с учетом погрешности измерения температуры, %	±0,2

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Интерфейсы связи	Оптический, RS-232, RS-485
Частота входного сигнала, не более, Гц	2
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность, %, не более – атмосферное давление, кПа	от -30 до +60 95 от 84,0 до 106,7
Напряжение питания постоянного тока, В – встроенный источник (литиевая батарея) – внешний источник	3,6 от 6 до 10
Устойчивость к воздействию синусоидальной вибрации по ГОСТ Р 52931–2008	Группа N2
Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254–2015	IP65
Маркировка взрывозащиты	1Ex ib IIB T4 Gb
Габаритные размеры, мм, не более: – длина – ширина – высота	155 160 58
Масса, кг, не более	0,6
Средняя наработка на отказ, ч	100000
Средний срок службы, лет	12

Знак утверждения типа

наносится в правом верхнем углу лицевой части корпуса методом печати и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Корректор объема газа ТК220	ТК220	1
Руководство по эксплуатации*	УРГП.407229.006 РЭ	1
Паспорт*	УРГП. 407229.006 ПС	1
Комплект монтажных частей**	КМЧ	
* В бумажной и/или электронной форме. ** Поставляется по заказу		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 6 руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ Р 52931–2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов.
Общие технические условия;
ГОСТ 8.558–2009 Государственная система обеспечения единства измерений.
Государственная поверочная схема для средств измерений температуры;
УРГП. 407229.006 ТУ «Корректоры объема газа ТК220. Технические условия».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Газэлектроника»

(ООО «Газэлектроника»)

ИНН 5243041600

Адрес: 607220, Нижегородская область, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 8а, помещ. 5

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Газэлектроника»

(ООО «Газэлектроника»)

ИНН 5243041600

Адрес: 607220, Нижегородская область, г. Арзамас, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 8а, помещ. 5

Телефон: (831)235-70-10

E-mail: info@arzge.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП»

(ООО ЦМ «СТП»)

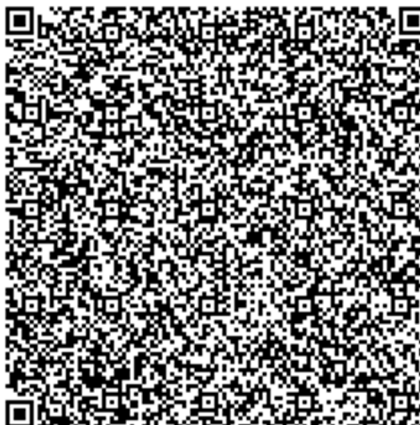
Адрес: 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, корп. 5, офис 7

Телефон: (843) 214-20-98, факс: (843) 227-40-10

Web-сайт: <http://www.ooostp.ru>

E-mail: office@ooostp.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311229.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Аттенюаторы фиксированные Д2-2М-ХХ

Назначение средства измерений

Аттенюаторы фиксированные Д2-2М-ХХ (далее - аттенюаторы) предназначены для ослабления уровня сверхвысокочастотных электромагнитных колебаний большой мощности, а также для поверки (калибровки) радиоэлектронных средств измерений.

Описание средства измерений

Принцип работы аттенюаторов основан на ослаблении входного сигнала с помощью резистивных согласованных секций, в которых происходит частичное поглощение входной мощности. Для отвода тепла, вызываемого нагревом резисторов при поглощении ими мощности, и его рассеивания в окружающее пространство, резистивные секции помещены в корпус с радиатором.

Конструктивно аттенюаторы представляют собой моноблок.

К настоящему типу средств измерений относятся аттенюаторы следующих модификаций: Д2-2М-03, Д2-2М-10 и Д2-2М-20, которые отличаются номинальным значением ослабления.

Для предотвращения несанкционированного доступа аттенюаторы имеют защитную наклейку завода-изготовителя, разрушающуюся при вскрытии корпуса.

Общий вид аттенюатора, место пломбировки от несанкционированного доступа, место наклейки знака утверждения типа, знака поверки, место нанесения заводского номера представлены на рисунках 1 - 3. Заводской номер, состоящий из цифр, идентифицирующий каждый экземпляр аттенюатора, наносится на информационную табличку фотохимическим методом или гравированием, размещаемую на задней панели.

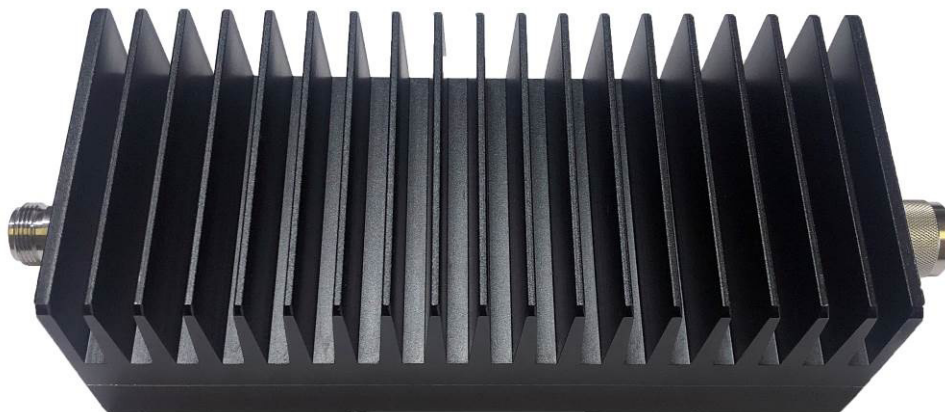


Рисунок 1 – Общий вид аттенюатора фиксированного Д2-2М-ХХ



Рисунок 2 – Вид снизу, место нанесения место пломбировки от несанкционированного доступа
аттенюатора фиксированного Д2-2М-XX

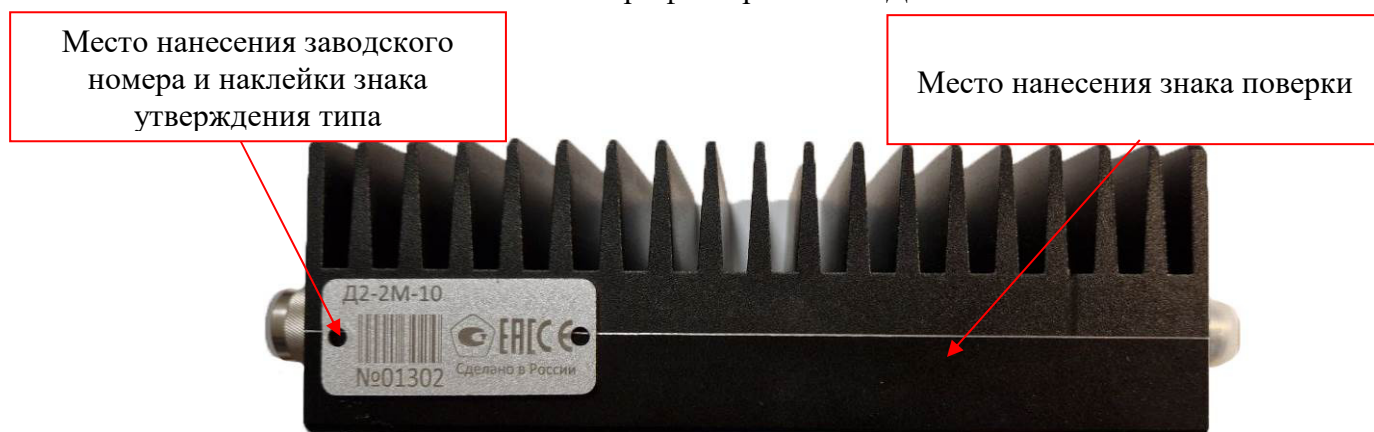


Рисунок 3 – Вид сбоку, место нанесения заводского номера, место наклейки знака
утверждения типа, знака поверки аттенюатора фиксированного Д2-2М-XX

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование параметра или характеристики	Значение характеристики		
	Д2-2М-03	Д2-2М-10	Д2-2М-20
Диапазон рабочих частот, Гц	от 0 до $2 \cdot 10^9$		
Номинальные значения ослаблений, дБ	3	10	20
Максимальная допустимая входная мощность, Вт	100		
КСВН входа/выхода, не более	1,25		
Пределы допускаемого отклонения ослабления от номинального значения, дБ	$\pm 0,5$		

Таблица 2 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип соединителя (вход/выход)	N-тип, тип III (вилка/розетка)
Масса аттенюатора, кг, не более	1,8
Габаритные размеры, мм, не более: – длина – ширина – высота	230 80 60
Условия эксплуатации: – температура окружающего воздуха, °C – относительная влажность окружающего воздуха, при температуре 20 °C, %	от +15 до +25 80

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на маркировочную табличку фотохимическим методом для последующего крепления на боковую часть аттенюатора и типографским способом на титульные листы эксплуатационной документации.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол.
Аттенюатор фиксированный	Д2-2М-ХХ	1 шт.
Ящик укладочный*	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	ПЛНР.713177.009 РЭ	1 экз.
Паспорт	ПЛНР.713177.009 ПС	1 экз.
* - поставляется по согласованию с заказчиком		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в части 2 «Порядок работы с аттенюатором» документа ПЛНР.713177.009 РЭ «Аттенюаторы фиксированные. Руководство по эксплуатации».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к аттенюаторам фиксированным Д2-2М-ХХ

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 декабря 2019 г. № 3383 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений ослабления напряжения постоянного тока и электромагнитных колебаний в диапазоне частот от 20 Гц до 178,4 ГГц»;

ПЛНР.713177.009 ТУ Аттенюаторы фиксированные Д2-2М-ХХ. Технические условия.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «ПЛАНАР-ЦЕНТР» (ООО «ПЛАНАР-ЦЕНТР»)

ИНН 7734734752

Адрес: 123592, г. Москва, пр-д Неманский, влд. 18, стр. 1

Телефон/факс: +7-495-923-13-18

E-mail: info@plnr.pro

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ПЛАНАР-ЦЕНТР» (ООО «ПЛАНАР-ЦЕНТР»)

ИНН 7734734752

Юридический адрес: 123592, г. Москва, пр-д Неманский, влд. 18, стр. 1

Адрес места осуществления деятельности: 123592, г. Москва, пр-д Неманский, влд. 18, стр. 1

Телефон/факс: +7-495-923-13-18

E-mail: info@plnr.pro

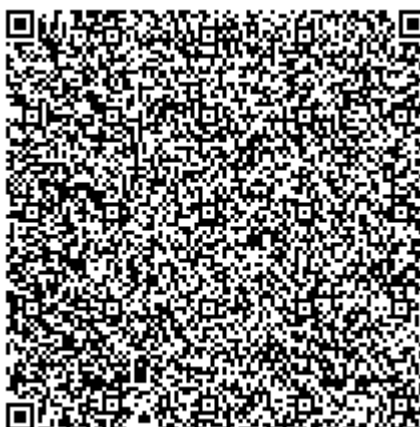
Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Главный научный метрологический центр» Министерства обороны Российской Федерации (ФГБУ «ГНМЦ» Минобороны России)

Адрес: 141006, Московская обл., г. Мытищи, ул. Комарова, д. 13

Телефон: +7 (495) 583-99-23; факс: +7 (495) 583-99-48

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311314.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87616-22

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Трансформаторы напряжения наружной установки ЗНОЛ-НТЗ-35-IV

Назначение средства измерений

Трансформаторы напряжения наружной установки ЗНОЛ-НТЗ-35-IV (далее по тексту – трансформаторы) предназначены для передачи сигналов измерительной информации средствам измерений, устройствам защиты, автоматики, сигнализации и управления в электрических установках переменного тока промышленной частоты.

Описание средства измерений

Принцип действия трансформаторов напряжения основан на преобразовании посредством электромагнитной индукции переменного тока одного напряжения в переменный ток другого напряжения при неизменной частоте и без существенных потерь мощности. Трансформаторы напряжения относятся к классу масштабных измерительных преобразователей электрических величин.

Трансформаторы предназначены для установки в открытые распределительные устройства (ОРУ) и являются комплектующими изделиями.

Трансформаторы напряжения наружной установки ЗНОЛ-НТЗ-35-IV – заземляемые, однофазные, электромагнитные, с литой изоляцией.

Трансформаторы выполнены в виде опорной конструкции и состоят из магнитопроводов и обмоток, выполненных в литом корпусе из компаунда на основе циклоалифатической смолы, обеспечивающего основную изоляцию и защиту обмоток от климатических и механических воздействий.

Трансформаторы изготавливаются с двумя уровнями изоляции «а» или «б» по ГОСТ 1516.3-96.

Удельная длина пути утечки внешней изоляции трансформаторов при эксплуатации соответствует степени загрязнения IV (очень сильной), и составляет не менее 3,1 см/кВ по ГОСТ 9920-89.

Высоковольтный вывод «А» первичной обмотки расположен на верхней части корпуса трансформатора и выполнен в виде контакта под болт М10.

Заземляемый вывод «Х» первичной обмотки и выводы вторичных обмоток трансформаторов выполнены в виде винтов М6 и расположены в контактной коробке, закрепленной на основании и закрываемой съемной защитной крышкой, пломбируемой от несанкционированного доступа. Провода, подключаемые к вторичным обмоткам, заводятся в контактную коробку через специальные кабельные вводы.

Маркировка первичных и вторичных обмоток трансформаторов выполнена методом литья на корпусе трансформаторов.

Крепление трансформаторов на месте установки производится с помощью четырех болтов М12 к опорным элементам крепления (швеллерам), расположенных на основании трансформаторов и образующих установочную раму.

На установочной раме трансформаторов расположен болт заземления М12.

Трансформаторы выпускаются в ряде исполнений, отличающихся напряжением первичной и вторичных обмоток, числом вторичных обмоток.

Исполнения трансформаторов определяются структурой условного обозначения, представленной на рисунке 1.

На трансформаторах имеется табличка технических данных, которая размещается на боковой панели трансформаторов.

Общий вид трансформаторов, обозначение места нанесения заводских номеров, знака утверждения типа, места пломбировки от несанкционированного доступа, представлены на рисунке 2.

Нанесение знака поверки на трансформаторы в обязательном порядке не предусмотрено. Знак поверки наносится в паспорт.

Место нанесения заводских номеров – на табличке технических данных; способ нанесения – трафаретная печать или лазерная гравировка; формат – цифровой код, состоящий из арабских цифр.

Рабочее положение трансформаторов в пространстве – вертикальное, выводом первичной обмотки вверх.

Трансформаторы относятся к не ремонтируемым и не восстанавливаемым изделиям.

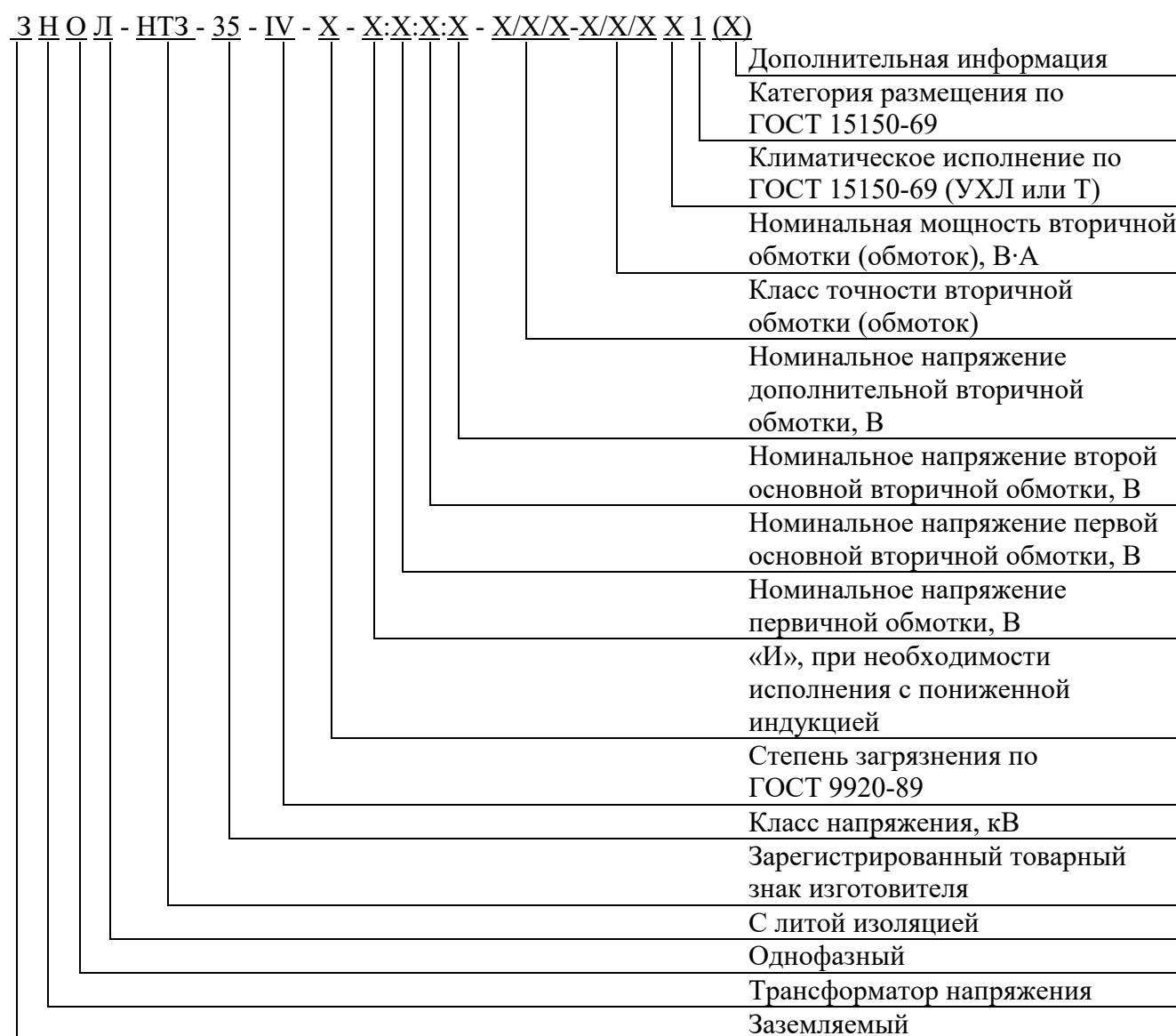


Рисунок 1 – Структура условного обозначения

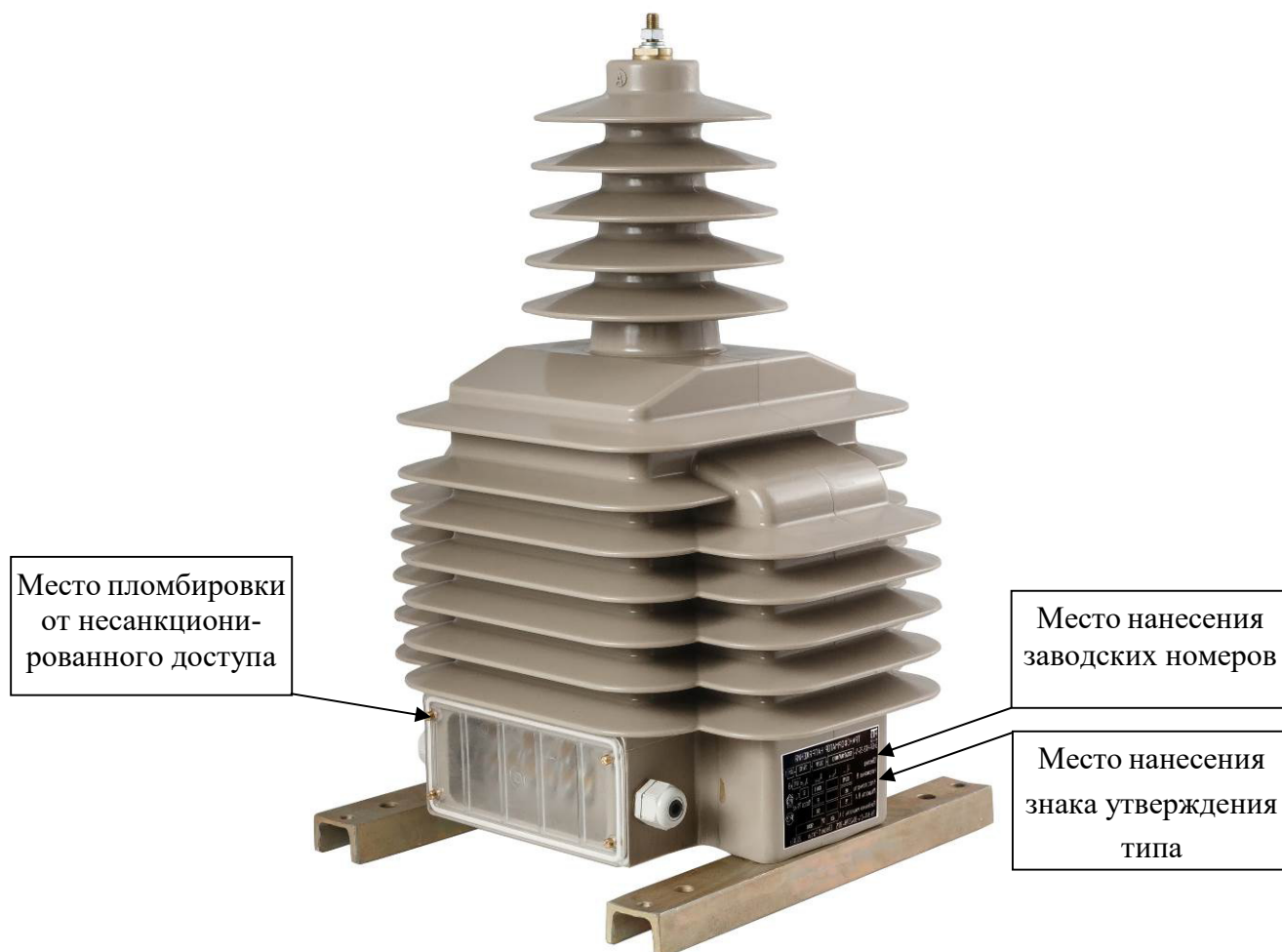


Рисунок 2 – Общий вид трансформаторов напряжения наружной установки ЗНОЛ-НТЗ-35-IV, обозначение места нанесения заводских номеров, знака утверждения типа, места пломбировки от несанкционированного доступа

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение			
Класс напряжения, кВ	24	27	35	27
Наибольшее рабочее напряжение, кВ	26,5	30	40,5	40,5
Номинальное напряжение первичной обмотки, кВ	24/√3	27/√3; 27,5/√3	35/√3	27,5
Номинальное напряжение основной вторичной обмотки, В	от 100/√3 до 220 ¹⁾			100
Номинальное напряжение дополнительной вторичной обмотки, В	от 100/3 до 220 ¹⁾			127
Классы точности основной вторичной обмотки	0,2; 0,5; 1,0; 3,0			
Номинальная мощность основной вторичной обмотки, В·А: - при коэффициенте мощности (cos φ) от 0,5 до 1 для нагрузки типа I - при коэффициенте мощности (cos φ) активно-индуктивной нагрузки 0,8 для нагрузки типа II	от 10 до 20 от 10 до 500			

Продолжение таблицы 1

Наименование характеристики	Значение
Класс точности дополнительной вторичной обмотки	3,0; 3Р; 6Р
Номинальная мощность дополнительной вторичной обмотки, В·А	30; 50; 75; 100; 150; 200; 300
Предельная мощность трансформатора вне класса точности, В·А, не более	630
Номинальная частота напряжения сети, Гц	50 или 60 ²⁾
Примечания ¹⁾ – по ГОСТ 1983-2015; ²⁾ – для поставок на экспорт	

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Схема и группа соединения обмоток	1/1-0; 1/1/1-0-0; 1/1/1/1-0-0-0
Габаритные размеры (длина×ширина×высота), мм, не более	430×400×632
Масса, кг, не более	79
Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	УХЛ1, диапазон рабочих температур от –60 до +40 °С ¹⁾ , относительная влажность воздуха 100 % при +25 °С; или Т1, диапазон рабочих температур от –10 до +50 °С ¹⁾ , относительная влажность воздуха 100 % при +35 °С
Средний срок службы, лет	30
Средняя наработка до отказа, ч	4·10 ⁵
Примечание – ¹⁾ верхнее рабочее значение температуры окружающего воздуха с учетом нагрева поверхности трансформаторов солнцем составляет для исполнения УХЛ1: +70 °С, для исполнения Т1: +80 °С	

Знак утверждения типа наносится

на табличку технических данных трансформатора способом трафаретной печати и на титульные листы руководства по эксплуатации и паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор напряжения наружной установки ЗНОЛ-НТЗ-35-IV	ТУ 3414-014-30425794-2015	1 шт.
Паспорт	0.НТЗ.486.034 ПС	1 экз.
Руководство по эксплуатации	0.НТЗ.142.034 РЭ	1 экз. ¹⁾
Примечание – ¹⁾ - размещено в свободном доступе на техническом портале https://intzv.ru ООО «НТЗ «Волхов» в разделе «Руководства по эксплуатации» и предоставляется по запросу		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в Руководстве по эксплуатации 0.НТЗ.142.034 РЭ в разделе 3 «Устройство».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 1983-2015 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 декабря 2019 г. № 3453 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений коэффициента масштабного преобразования и угла фазового сдвига электрического напряжения переменного тока промышленной частоты в диапазоне от $0,1/\sqrt{3}$ до $750/\sqrt{3}$ кВ и средств измерений электрической емкости и тангенса угла потерь на напряжении переменного тока промышленной частоты в диапазоне от 1 до 500 кВ»;

ТУ 3414-014-30425794-2015 «Трансформаторы напряжения наружной установки ЗНОЛ-НТЗ-35-IV. Технические условия».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Невский Трансформаторный Завод «Волхов» (ООО «НТЗ «Волхов»)

ИНН 5321152861

Адрес: 173008, Россия, Новгородская обл., г. Великий Новгород, ул. Северная, д. 19

Изготовители

Общество с ограниченной ответственностью «Невский Трансформаторный Завод «Волхов» (ООО «НТЗ «Волхов»)

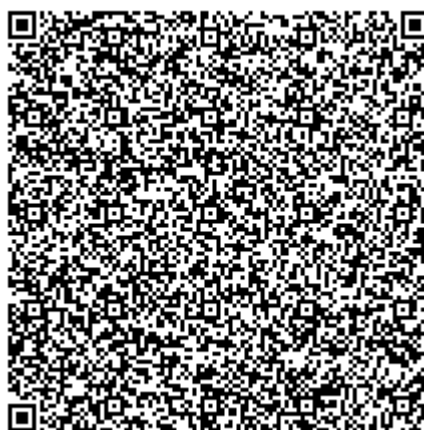
ИНН 5321152861

Адрес: 173008, Россия, Новгородская обл., г. Великий Новгород, ул. Северная, д. 19

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский центр «ЭНЕРГО» (ООО «НИЦ «ЭНЕРГО»)

Место нахождения и адрес юридического лица: 117405, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Чертаново Южное, ул. Дорожная, д. 60, эт./пом. 1/1, ком. 14-17
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314019.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87617-22

Лист № 1
Всего листов 134

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Горьковской 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 RTU327, 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. 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 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. 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-ГОРЬК-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.

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

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

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Уровень ИИК			Класс точности	Коэффициент трансформации	Рег. №	Уровень ИВКЭ	Уровень ИВК
		Вид СИ	Тип, модификация СИ						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Колокша									
1	ВЛ1-110кВ	Счетчик	A1802RALQ-R4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	В НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТН	С НАМИ-110 УХЛ1	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	24218-03			
		ТТ	А ТГФМ-110 П*	0,2S	150/1	36672-08			
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	150/1	36672-08			
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	150/1	36672-08			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	ВЛ2-110кВ	Счетчик		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-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	150/1	36672-08		
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	1	20175-01		
3	Ф4-10	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	200/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Владимир								
6	ВВ1-110 (Тяга)	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
7	ВВ2-110 (Тяга)	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		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 ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
8	Ф11-6	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01		
		ТН	А НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А ТЛП-10-6	0,2S	800/5	30709-11		
		ТТ	В -	-	-	-		
		ТТ	С ТЛП-10-6	0,2S	800/5	30709-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	Ф12-6	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
10	Ф1-6	ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	800/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	800/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
11	Ф2-6	ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	Ф4-6	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.0	0,2S/0,5	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	800/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	800/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
13	Ф5-6	ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	1000/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	1000/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
14	Ф6-6	ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	1200/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	1200/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	Ф7-6	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
16	Ф9-6	ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,2S	600/5	30709-11	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	16687-07	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
Новки										
17	ВЛ-110 Берково- Южное-1	Счетчик	А1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТТ	А	ТОГФ-110	200/1	61432-15				
		ТТ	В	ТОГФ-110	200/1	61432-15				
		ТТ	С	ТОГФ-110	200/1	61432-15				
18	ВЛ-110 Берково- Южное-2	Счетчик	А1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			ЭКМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТТ	А	ТОГФ-110	200/1	61432-15				
		ТТ	В	ТОГФ-110	200/1	61432-15				
		ТТ	С	ТОГФ-110	200/1	61432-15				
19	Ф2-35 Брызгалово	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S/0,5	1	36697-08	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12			
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-09				
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-09				
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-09				
		ТТ	А	STSM 38	300/1	37491-08				
		ТТ	В	STSM 38	300/1	37491-08				
		ТТ	С	STSM 38	300/1	37491-08				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
20	Ф3-35 МЭМЗ 1	Счетчик						
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2S/0,5	1		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	100/1		
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	100/1		
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	100/1		
21	Ф4-35 МЭМЗ 2	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М	0,2S/0,5	1	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	200/1		УСВ-3
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	200/1		рег. № 51644-12
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	200/1		
22	Ф5-35 Камешково 1	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М	0,2S/0,5	1	RTU-327 рег. № 41907-09	
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	300/1		
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	300/1		
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	300/1		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
23	Ф6-35 Горки	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М		0,2S/0,5	1	36697-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	300/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	300/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	300/1	37491-08		
Петушки									
24	ВВ1-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W		0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТВГ-110	0,5S	200/5	22440-07		
		ТТ	В	ТВГ-110	0,5S	200/5	22440-07		
		ТТ	С	ТВГ-110	0,5S	200/5	22440-07		
25	ВВ2-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W		0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТВГ-110	0,5S	200/5	22440-07		
		ТТ	В	ТВГ-110	0,5S	200/5	22440-07		
		ТТ	С	ТВГ-110	0,5S	200/5	22440-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
26	Ф1-35 Костерево-1	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М	0,2S/0,5	1	36697-08	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-07	
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-07	
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-07	
		ТТ	А	ТВ-35-П	0,5	600/5	3186-72	
		ТТ	В	ТВ-35-П	0,5	600/5	3186-72	
		ТТ	С	ТВ-35-П	0,5	600/5	3186-72	
27	Ф18-10 СССР (ф15)	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02М.03	0,5S/1,0	1	36697-08	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-11	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-11	
28	Ф19-10 ПМЗ (ф17)	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02М.03	0,5S/1,0	1	36697-08	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
29	Ф21-10 Горсть2(ф 16)	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02М.03	0,5S/1,0	1	36697-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5		
30	Ф2-35 Костерево-2	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03М	0,2S/0,5	1	36697-08		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	35000/√3/100/√3		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	35000/√3/100/√3		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	35000/√3/100/√3		
		ТТ	А	ТВ-35-П	0,5	600/5		
		ТТ	В	ТВ-35-П	0,5	600/5		
		ТТ	С	ТВ-35-П	0,5	600/5		
31	Ф3-10 СССР (ф18)	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02М.03	0,5S/1,0	1	36697-08		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
32	Ф6-10 ПМЗ	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02М.03	0,5S/1,0	1	36697-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100			11094-87
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100			11094-87
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100			11094-87
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5			32139-11
		ТТ	В	-	-	-			-
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5			32139-11
33	Ф7-10 Горсеть1 (ф15)	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02М.03	0,5S/1,0	1	36697-08			
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100			11094-87
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100			11094-87
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100			11094-87
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5			32139-11
		ТТ	В	-	-	-			-
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5			32139-11
УндоЛ									
34	ВВ1-10	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.0	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	600/5			25433-03
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,2S	600/5			25433-03
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	600/5			25433-03

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
35	BB2-10	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.0		0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	600/5	25433-03		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,2S	600/5	25433-03		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	600/5	25433-03		
Мстера									
36	BB1-110	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-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	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
37	BB2-110	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-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	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
38	Ф1-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	400/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	400/5	1261-08		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
39	Ф2-10	ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	100/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	100/5	1261-08		
		ТТ	ТПОЛ-10	0,2S	100/5	1261-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
40	Ф3-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,2S	100/5	1261-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,2S	100/5	1261-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
41	Ф4-10	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	600/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	600/5	30709-06		
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
42	Ф5-10	ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	600/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	600/5	30709-06		
		ТТ	ТЛП-10	0,2S	600/5	30709-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Чулково									
43	ВВ1-110	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	1219486	31857-06	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	5609	24218-08		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	5608	24218-08		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	5582	24218-08		
		ТТ	А ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	5942	36672-08		
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	5940	36672-08		
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	5947	36672-08		
		Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	1219337	31857-06		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	5580	24218-08		
44	ВВ2-110	ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	5607	24218-08	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	5610	24218-08		
		ТТ	А ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	5945	36672-08		
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	5950	36672-08		
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	5939	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Болдино									
45	ВЛ 110 (Болд.-Баз)	Счетчик	ЕА02RALX-Р3В-4W	0,2S/0,5	1	1169057	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	1988	24218-08		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	1973	24218-08		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	1957	24218-08		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	300/1	896	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	898	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	897	16635-05		
		Счетчик	ЕА02RALX-Р3В-4W	0,2S/0,5	1	1169058	16666-07	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	1963	24218-03		
46	ВЛ 110 (Ундогл-Болд)	ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	876	24218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	1982	24218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	300/1	884	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	895	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	893	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49	Ф7-10	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	1071		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	1071		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	1071		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,2S	200/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,2S	200/5	1261-08		
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/1,0	1	20175-01		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	966		
50	Ф8-10	ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	966		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	966		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,2S	200/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,2S	200/5	1261-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Муром								
51	"ВЛ-110кВ Стрелочная - Тяговая 1, Ввод1- 110кВ"	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 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*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
52	"ВЛ-110кВ Стрелочная - Тяговая 2, Ввод2- 110кВ"	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		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*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
53	Фидер 6кВ №5	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-04	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	400/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	400/5	2473-69		
Вековка									
54	ВВ1-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/05	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
55	ВВ2-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/05	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		

1	2	3	4		5	6	7	8	9
56	ВВ3-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/05	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1П пер. № 58301-14
		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	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
57	ВВ4-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/05	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
58	Ф10-10	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/0,5	1	20175-01	RTU-327 пер. № 41907-09	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
59	ВВ5-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Ильичев									
60	ВВ1-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ 110- II*	0,2S	150/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	0,2S	150/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	0,2S	150/1	34096-07		
61	ВВ2-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ 110- II*	0,2S	150/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	0,2S	150/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	0,2S	150/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
64	Ф3-10	Счетчик		СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТЛЮ-10-3	0,5	150/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10-3	0,5	150/5	25433-11		
Нечаевская									
65	ВВ1-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		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	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	150/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	150/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	150/1	16635-05		
66	ВВ2-110	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		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	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	150/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	150/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	150/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
67	Ф1-10 (1015)	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	ТОЛ-10 УТ2	0,5	150/5	6009-77		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТОЛ-10 УТ2	0,5	150/5	6009-77		
		Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5S/1,0	1	20175-01		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
68	Ф2-10 (1002)	ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	ТОЛ-10 УТ2	0,5	150/5	6009-77		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТОЛ-10 УТ2	0,5	150/5	6009-77		
		ТТ	ТОЛ-10 УТ2	0,5	150/5	6009-77		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Итого								
69	ВВ1-110	Счетчик	ЕА02РАL-Р3В-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		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 ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
70	ВВ2-110	Счетчик	ЕА02РАL-Р3В-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		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 ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
71	Ф3-10	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-11		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-11		
		Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/-	1	16666-97		
72	Ф4-10	ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Лянгасово								
73	ВЛ1-110 Пасегово	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
74	ВЛ2-110 Киров-Лянг	ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик	А1802RALQ-Р4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
75	ВВ1-35	ТТ	А STSM 38	0,2S	600/1	37491-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В STSM 38	0,2S	600/1	37491-08		
		ТТ	С STSM 38	0,2S	600/1	37491-08		
		ТТ	А STSM 38	0,2S	600/1	37491-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
76	ЛЭП-4 Аэропорт	Счетчик		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТТ	А	STSM 38	50/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38	50/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38	50/1	37491-08		
77	Ф4-6	Счетчик		0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	ЕА05РАL-В-3 НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛМ-10	300/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	300/5	2473-69		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9					
Ацвеж													
78	ВВ1-110	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12						
		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	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1			23256-05				
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1			23256-05				
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1			23256-05				
79	ВВ2-110	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07			ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12				
		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	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1					23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1					23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1					23256-05		
80	Ф1-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07					ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 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	ТЛЮ-10	0,2S	100/5							25433-06
		ТТ	В	-	-	-							-
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5							25433-06

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
81	Ф2-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	100/5	25433-11		
		ТТ	В	0,2S	100/5	25433-11		
		ТТ	С	-	-	-		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
82	Ф3-10	ТН	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	50/5	25433-11		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
83	Ф4-10	ТТ	А	0,2S	50/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	50/5	25433-11		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	50/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Марадыково								
84	ВВ1-220	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 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 ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	200/1	27069-05		
		ТТ	В ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	200/1	27069-05		
		ТТ	С ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	200/1	27069-05		
85	ВВ2-220	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 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 ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	200/1	27069-05		
		ТТ	В ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	200/1	27069-05		
		ТТ	С ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	200/1	27069-05		
86	Ф1-35 Шалегово	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТТ	А STSM 38	0,2S	75/1	37491-08		
		ТТ	В STSM 38	0,2S	75/1	37491-08		
		ТТ	С STSM 38	0,2S	75/1	37491-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
87	Ф2-35 Шалегово	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССБ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3		
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	150/1		
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	150/1		
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	150/1		
		Счетчик		A1R-3AL-C25-T	0,2S/-	1		
88	Ф5-10	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	75/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,2S	75/5		
		Счетчик		A1R-3AL-C25-T	0,2S/-	1		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
89	Ф6-10	ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
90	Ф7-10	Счетчик						
		ТН	А	А1R-3AL-C25-Т	0,2S/-	1	14555-02	
			А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11	
		Счетчик		А1R-3AL-C25-Т	0,2S/-	1	14555-02	ССВ-1Г рег. № 58301-14
91	Ф1-10	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/1	25433-03	RTU-327 рег. № 41907-09
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/1	25433-03	
		Счетчик		А1R-3AL-C25-Т	0,2S/-	1	14555-02	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
92	Ф2-10	ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11	
		Счетчик		А1R-3AL-C25-Т	0,2S/-	1	14555-02	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11	

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
93	Ф3-10	Счетчик	А1R-3AL-C25-Г	0,2S/-	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12			
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5			25433-11	
		ТТ	В	-	-	-			-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5			25433-11	
94	Ф4-10	Счетчик	А1R-3AL-C25-Г	0,2S/-	1	14555-02		ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100				20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100				20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100				20186-05
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5				25433-03
		ТТ	В	-	-	-				-
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5				25433-03
95	Ф8-10	Счетчик	ЕА02RALX-B-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12			
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100				20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100				20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100				20186-05
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5				25433-11
		ТТ	В	-	-	-				-
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5				25433-11

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
96	Ф9-10	Счетчик		A1R-3AL-C25-T	1	14555-02	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2		20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2		20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2		20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10		25433-03		
		ТТ	В	-		-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10		25433-03		
Бумкомбинат								
97	ВВ1-220	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1		20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1		20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1		20344-05		
		ТТ	А	ТГФ-220-II*		20645-05		
		ТТ	В	ТГФ-220-II*		20645-05		
		ТТ	С	ТГФ-220-II*		20645-05		
98	ВВ2-220	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1		20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1		20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1		20344-05		
		ТТ	А	ТГФ-220-II*		20645-05		
		ТТ	В	ТГФ-220-II*		20645-05		
		ТТ	С	ТГФ-220-II*		20645-05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Вятские Поляны									
99	ВВ1-110	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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 II*	0,2S	300/1			36672-08
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	300/1			36672-08
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	300/1			36672-08
100	ВВ2-110	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 II*	0,2S	300/1			36672-08
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	300/1			36672-08
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	300/1			36672-08
Рехино									
101	ВЛ-220 Бумкомбин ат-Ф	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)			20344-05
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)			20344-05
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)			20344-05
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2	100/5			46527-11
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2	100/5			46527-11
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2	100/5			46527-11
УСВ-3 пер. № 51644-12									

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
102	ВЛ-220 Вятка- Зуевка	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-ПГ пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12				
		ТН	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05					
		ТН	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05					
		ТН	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05					
		ТТ	ТОГФ-220	0,2	100/5	46527-11					
		ТТ	ТОГФ-220	0,2	100/5	46527-11					
		ТТ	ТОГФ-220	0,2	100/5	46527-11					
103	Ф1-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07			ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-ПГ пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05					
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05					
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05					
		ТТ	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11					
		ТТ	В	-	-	-					
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	200/5					25433-11
104	Ф3-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-ПГ пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12				
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05					
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05					
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05					
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	200/5					15128-03
		ТТ	В	-	-	-					
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	200/5					15128-03

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Фаленки								
105	BB1-220	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1	36671-08		
		ТТ	В ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1	36671-08		
		ТТ	С ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1	36671-08		
106	BB2-220	Счетчик	A1802RALXQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1	36671-08		
		ТТ	В ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1	36671-08		
		ТТ	С ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1	36671-08		
107	Φ1-35	Счетчик	EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100√3)	912-70		
		ТН	В ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100√3)	912-70		
		ТН	С ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100√3)	912-70		
		ТТ	А ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
108	Ф1 РП-10	Счетчик						
		ТН	А	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1		
			А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5		
		ТТ	В	-	-	-		
109	Ф2 РП-10	ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5		
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	рег. №	рег. №
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	17049-14	58301-14
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	100/5	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	рег. №	рег. №
110	Ф1-10	ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	100/5	41907-09	51644-12
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
114	Ф8-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11		
Ройка									
115	ВВ1-110	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		
116	ВВ2-110	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Суловатиха								
117	ВВ1-110	Счетчик	ЕА05РАL-В-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		ТТ	В ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		ТТ	С ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		Счетчик	ЕА05РАL-В-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
118	ВВ2-110	ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		ТТ	В ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		ТТ	С ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		Счетчик	ЕА05РАL-В-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
119	ВВ3-110	ТТ	А ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,5	300/5	2793-88		
		Счетчик	ЕА05РАL-В-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	2793-88		
		ТТ	В	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
120	ВВ4-110	Счетчик		ЕА05РАL-В-4	0,5S/1,0	1	ЭКОМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	НАМИ-110	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	рег. № 17049-14	рег. № 58301-14
		ТН	В	НАМИ-110	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)		
		ТН	С	НАМИ-110	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)		
		ТТ	А	ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	В	ТФ3М-110Б-1У1	0,5	300/5	рег. № 41907-09	рег. № 51644-12
		ТТ	С	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
121	ВЛ-110 (Сур-Боб1)	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	0,2S	600/5	61432-15		
122	ВЛ-110 (Сур-Д К)	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	0,2S	600/5	61432-15		
123	ОМВ-110	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	0,2S	600/5	61432-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Арья								
124	ВВ1-110	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		Счетчик		ЕА02RAL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	
125	ВВ2-110	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
126	Ф2-10	ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53	
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53	
		ТТ	В	-	-	-	-	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
127	Ф3-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
Буреполом									
128	BB1-27,5	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	25700/100	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	25700/100	912-70		
		ТТ	А	ТВТ-35М	0,5	1000/5	3642-73		
		ТТ	В	ТВТ-35М	0,5	1000/5	3642-73		
		ТТ	С	ТВТ-35М	0,5	1000/5	3642-73		
129	BB2-27,5	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	25700/100	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	25700/100	912-70		
		ТТ	А	ТВТ-35М	0,5	1000/5	3642-73		
		ТТ	В	ТВТ-35М	0,5	1000/5	3642-73		
		ТТ	С	ТВТ-35М	0,5	1000/5	3642-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
130	ВВ1-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-07	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-07	
131	ВВ2-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-06	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-06	
132	Ф1-10	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,2	300/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,2	300/5	1276-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
133	Ф2-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5		
134	ВВ1-110	Счетчик		ЕА02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		ЭКМ-3000 пер. № 17049-14
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1		УСВ-3 пер. № 58301-14
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1		RTU-327 пер. № 41907-09
135	ВВ2-110	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Тарасиха								
136	ВВ1-110	Счетчик	ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5		
		ТТ	В	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5		
		ТТ	С	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
137	ВВ2-110	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		
		ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5		
		ТТ	В	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5		
		ТТ	С	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5		
		Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
138	Ф1-10	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
139	Ф2-10	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5			25433-11
		ТТ	В	-	-	-			-
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5			25433-11
140	Ф3-10	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5			25433-11
		ТТ	В	-	-	-			-
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5			25433-11

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Шахунья								
141	ВВ1-110 (Р)	Счетчик	ЕА02RALX-Р3В-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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 ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
142	ВВ2-110 (Р)	Счетчик	ЕА02RALX-Р3В-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
143	Ф2-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	200/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	200/5	25433-11	
144	Ф4-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-11	
145	Ф5-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Высоково								
146	ВЛ-110 кВ-195	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	В	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	С	0,2S	200/1	53344-13		
147	ВЛ-110 кВ-108	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	В	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	С	0,2S	200/1	53344-13		
148	Ф601-6	Счетчик	ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,5	400/5	30709-08		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,5	400/5	30709-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
149	Ф602-6	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-ПГ пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН А	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТН В	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТН С	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТТ А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59			
		ТТ В	-	-	-	-			
		ТТ С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59			
150	Ф603-6	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-ПГ пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН А	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТН В	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТН С	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТТ А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68			
		ТТ В	-	-	-	-			
		ТТ С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68			
151	Ф604-6	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-ПГ пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН А	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТН В	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТН С	НАМИ-10-95 УХЛ12	0,5	6000/100	20186-05			
		ТТ А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59			
		ТТ В	-	-	-	-			
		ТТ С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
152	Ф605-6	Счетчик						
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	1	16666-97		
					6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2		20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2		20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-		
153	Ф606-6	ТТ	С	ТПОЛ-10	600/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	20186-05	рег. №	рег. №
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	20186-05	17049-14	58301-14
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	400/5	1856-63	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	рег. №	рег. №
154	Ф608-6	ТТ	С	ТВЛМ-10	400/5	1856-63	41907-09	51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	400/5	1856-63		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
155	Ф609-6	Счетчик		ЕА05RL-P2B-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	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59	
156	Ф610-6	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63	
157	Ф612-6	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Горький-Сортировочный								
158	ВВ1-110 (1см)	Счетчик	EA05RAL-B-4	0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	В	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	С	0,2S	400/5	39478-08		
159	ВВ1-110 (2см)	Счетчик	EA05RAL-B-4	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	В	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	С	0,2S	400/5	39478-08		
160	ВВ2-110 (1см)	Счетчик	EA05RAL-B-4	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	В	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	С	0,2S	400/5	39478-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
161	ВВ2-110 (2см)	Счетчик	EA05RAL-B-4	0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	В	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	С	0,2S	400/5	39478-08		
162	ВВ3-110 (1см)	Счетчик	EA05RAL-B-4	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	В	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	С	0,2S	400/5	39478-08		
163	ВВ3-110 (2см)	Счетчик	EA05RAL-B-4	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-96		
		ТТ	А	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	В	0,2S	400/5	39478-08		
		ТТ	С	0,2S	400/5	39478-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
164	Ф611-6	Счетчик	EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛК-10	600/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	600/5	9143-06		
165	Ф614-6	Счетчик	EA05RL-B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛК-10	600/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	600/5	9143-06		
166	Ф623-6	Счетчик	EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	3НОЛ.06	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛК-10	600/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	600/5	9143-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
167	Ф632-6	Счетчик						
		ТН	А	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
							рег. №	рег. №
		ТН	В	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	17049-14	58301-14
		ТН	С	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	0,5	600/5	9143-06	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	рег. №	рег. №
		ТТ	С	0,5	600/5	9143-06	41907-09	51644-12

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Керженец								
168	ВВ1-110	Счетчик	ЕА02RALX-Р3В-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
169	ВВ2-110	Счетчик	ЕА02RALX-Р3В-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
170	Ф1-35 ЛПХ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3			19813-00	
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3			19813-00	
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3			19813-00	
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	50/1			37491-08	
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	50/1			37491-08	
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	50/1			37491-08	
		Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11			RTU-327 пер. № 41907-09	
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3				19813-00
ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00					
171	Ф2-35 Колхоз	ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00	УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	100/1	37491-08			
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	100/1	37491-08			
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	100/1	37491-08			
		Быструха							ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		Счетчик	ЕА02RAL-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07				
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05					
ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05					
ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05					
172	ВВ1-110	Быструха						УСВ-3 пер. № 51644-12		
		Счетчик	ЕА02RAL-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07				
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05			
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05			
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05			
		Быструха							ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
Счетчик	ЕА02RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11						
ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00					
ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00					
ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00					
ТТ	А	STSM 38	0,2S	100/1	37491-08					
ТТ	В	STSM 38	0,2S	100/1	37491-08					
ТТ	С	STSM 38	0,2S	100/1	37491-08					

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
173	ВВ2-110	Счетчик		0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	0,2S	200/1	23256-05		
174	Ф1-35 Лес. Курорт	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТН	В	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТН	С	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТТ	А	0,2S	100/1	37491-08		
		ТТ	В	0,2S	100/1	37491-08		
		ТТ	С	0,2S	100/1	37491-08		
175	Ф2-35 Носовая	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	В	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	С	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТТ	А	0,2S	100/1	37491-08		
		ТТ	В	0,2S	100/1	37491-08		
		ТТ	С	0,2S	100/1	37491-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сейма								
176	ВЛ-110 Гороховецк ая	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ- 4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	600/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	600/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	600/1	16635-05		
177	ВЛ-110 Зап.Подст.	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ- 4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	600/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	600/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	600/1	16635-05		
178	Ф1-35 Юганец	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТТ	А STSM 38	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	В STSM 38	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	С STSM 38	0,2S	150/1	37491-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
179	Ф2-35 Мельзавод	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
Мухомово									
180	ВВ1,5-110	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
181	ВВ2,4-110	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	400/1	16635-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
182	ВВ3-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В -	-	-	-		
		ТТ	С -	-	-	-		
183	ВВ6-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	248218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	100/1	16635-05		
184	Ф-10 (Фабрика)	Счетчик	ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		ТТ	В -	-	-	-		
		ТТ	С ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Чернушка								
185	ВВ1-110	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		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	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1	34096-07	
		ТТ	В	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1	34096-07	
		ТТ	С	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1	34096-07	
186	ВВ2-110	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	16666-07	
		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	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1	34096-07	
		ТТ	В	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1	34096-07	
		ТТ	С	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1	34096-07	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
187	Ф1-10	Счетчик		0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОВ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,5	150/5	1276-59		
188	Ф2-10	Счетчик		0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,5	150/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
189	Ф3-10	Счетчик						
		ТН	А	0,5S/1,0	1	16666-07		
					10000/100	831-69		
		ТН	В	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-		
190	Ф4-10	ТТ	С	0,5	200/5	1276-59		
		Счетчик		0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,5	200/5	1276-59		

ЭКОМ-3000
пер. №
17049-14

ССВ-1Г
пер. №
58301-14

УСВ-3
пер. №
51644-12

RTU-327
пер. №
41907-09

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кусуда								
191	ВЛ-110 Янаул- Чернушка Ц.3	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-13	
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	24218-13	
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-13	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-13	
192	ВЛ-110 Янаул- Чернушка Ц.4	ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-13	
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Чад								
193	ВВ1-110	Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С	0,2S	200/1	16635-05		
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
		ТН	А	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
194	ВВ2-110	ТН	В	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	В	0,2S	200/1	16635-05		
		ТТ	С	0,2S	200/1	16635-05		
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		

Янаул

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
198	ВВ Т2-110кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	ТГФ 110- II*	0,2S	300/1	34096-07		
		ТТ	ТГФ 110- II*	0,2S	300/1	34096-07		
		ТТ	ТГФ 110- II*	0,2S	300/1	34096-07		
		Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
199	Ф1-6	ТН	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
200	Ф2-6	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-03	
201	Ф5-6	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
202	Ф7-6	Счетчик						
		ТН	А	0,5S/1,0	1	16666-97		
			А	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-		
203	Ф8-6	ТТ	С	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик						
		ТН	А	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	В	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,5	150/5	1276-59		

ЭКОМ-3000
рег. №
17049-14

ССВ-1Г
рег. №
58301-14

УСВ-3
рег. №
51644-12

RTU-327
рег. №
41907-09

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Партизанская								
204	ВВ1-220	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	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 ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		
		Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-220 УХЛ1	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
205	ВВ2-220	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 ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С ТГФ-220 II*	0,2S	100/1	20645-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
206	Ф1-35кВ Клен	Счетчик		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТТ	А	STSM 38	100/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38	100/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38	100/1	37491-08		
		Счетчик		0,2S/0,5	1	31857-06		
207	Ф2-35кВ Афанас.	ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-05	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТТ	А	STSM 38	100/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38	100/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38	100/1	37491-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Продольная								
208	ВВ1-220	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А ТГФ-220 П*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В ТГФ-220 П*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С ТГФ-220 П*	0,2S	100/1	20645-07		
209	ВВ2-220	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А ТГФ-220 П*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	В ТГФ-220 П*	0,2S	100/1	20645-07		
		ТТ	С ТГФ-220 П*	0,2S	100/1	20645-07		
210	Ф-10кВ Васькино	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11		
		ТТ	В -	-	-	-		
		ТТ	С ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Тюрлема								
211	ВЛ Тяга 1-110	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
212	ВЛ Тяга 2-110	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
Канаш								
213	ВВ1,5-110	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	400/1	36672-08		
		ТТ	С	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
214	ВВ2-110	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОН-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	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-08
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1			36672-08
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1			36672-08
		ТТ	С	-	-	-			-
215	ВВ3-110	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-08
		ТН	В	НАМИ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-08
		ТН	С	НАМИ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-08
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1			36672-08
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1			36672-08
		ТТ	С	-	-	-			-
Кожиль									
216	ВВ1-220	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-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	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
Кожиль									
217	ВВ1-220	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	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	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
Кожиль									
218	ВВ1-220	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	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	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
Кожиль									
219	ВВ1-220	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	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	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
Кожиль									
220	ВВ1-220	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	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	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	0,2S	200/1			36671-08
Кожиль									

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
217	ВВ1-220	Счетчик	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)			20344-05
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)			20344-05
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)			20344-05
		ТТ	А	ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	В	ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1			36671-08
		ТТ	С	ТГФМ-220 П*	0,2S	200/1			36671-08
		218	Ф4-10	Счетчик	EA05RL-B-3	0,5S/1,0			1
ТН	А			НАМИТ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	16687-02		
ТН	В			НАМИТ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	16687-02		
ТН	С			НАМИТ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	16687-02		
ТТ	А			ТЛО-10	0,5S	150/5	25433-11		
ТТ	В			-	-	-	-		
ТТ	С			ТЛО-10	0,5S	150/5	25433-11		
Балезино									
219	ВЛ-110 АТ- 1	Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-03
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-03
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)			24218-03
		ТТ	А	ТГФ-110	0,2S	300/1			16635-05
		ТТ	В	ТГФ-110	0,2S	300/1			16635-05
		ТТ	С	ТГФ-110	0,2S	300/1			16635-05
		УСВ-3 пер. № 51644-12							

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
220	ВЛ-110 АГ-2	Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 ТГФ-110	0,2	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2	300/1	16635-05		
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
221	ВЛ-110 Кестым	ТН	А НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
222	ВЛ-110 Пибаньшур	ТН	В НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	С НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07		
		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
223	ВЛ-110 Сегедур	Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
224	ВЛ-35 Юнда	ТН	А НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	В НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТН	С НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/√3/100/√3	19813-09		
		ТТ	А STSM 38	0,2S	100/1	37491-08		
		ТТ	В STSM 38	0,2S	100/1	37491-08		
		ТТ	С STSM 38	0,2S	100/1	37491-08		
225	Ф1-10	Счетчик	EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А ТПОЛ-10	0,2S	150/5	1261-02		
		ТТ	В -	-	-	-		
		ТТ	С ТПОЛ-10	0,2S	150/5	1261-02		
		ТТ	С ТПОЛ-10	0,2S	150/5	1261-02		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
226	Ф4-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,2S	200/5	1261-02	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,2S	200/5	1261-02	
Пибаньшур								
227	ВВ1-110	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 РТУ-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 II*	0,2S	100/1	36672-08	
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08	
228	ВВ2-110	ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 РТУ-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 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 II*	0,2S	100/1	36672-08	
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Камбарка								
229	ВЛ-110 (ГРЭС Ц1)	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
230	ВЛ-110 (ГРЭС Ц2)	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
231	ВЛ-110 (Камб Ц1)	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
232	ВЛ-110 (Камб Ц2)	Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	300/1	16635-05		
233	ОВ-110	Счетчик	EA02RALX-P3B-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 ТГФ-110	0,2S	600/5	16635-05		
		ТТ	В ТГФ-110	0,2S	600/5	16635-05		
		ТТ	С ТГФ-110	0,2S	600/5	16635-05		
234	Ф3-10	Счетчик	EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТТ	В -	-	-	-		
		ТТ	С ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
235	Ф4-10	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	ТЛЮ-10	0,5	150/5	25433-11		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТЛЮ-10	0,5	150/5	25433-11		
236	Ф5-10	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТТ	-	-	-	-		
		ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9				
Пычас												
237	ВВ1-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14				
		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	ТГФ 110- II*	0,2S	200/1			34096-07			
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	0,2S	200/1			34096-07			
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	0,2S	200/1			34096-07			
		Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07						
238	ВВ2-110	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12			
		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	ТГФ 110- II*	0,2S	200/1	34096-07					
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	0,2S	200/1	34096-07					
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	0,2S	200/1	34096-07					
		Агрыз										
		239	ВВ1,3-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1			16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
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			ТГФ-110	0,2S	400/1	16635-05					
ТТ	В			ТГФ-110	0,2S	400/1	16635-05					
ТТ	С			ТГФ-110	0,2S	400/1	16635-05					
Агрыз												

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
240	ВВ2-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ-110	200/1	16635-05		
		ТТ	В	ТГФ-110	200/1	16635-05		
		ТТ	С	ТГФ-110	200/1	16635-05		
241	Ф6-10	Счетчик	ЕА05RAL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	400/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	400/5	25433-11		
242	Ф9-10	Счетчик	ЕА05RAL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	400/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	400/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Ижевск								
243	ВВ1-27,5	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	27500/100	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1 У1	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1 У1	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1 У1	1000/5	3689-73		
244	ТСН	Счетчик	EA02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТОП-0,66	1000/5	71402-18		
		ТТ	В	ТОП-0,66	1000/5	71402-18		
		ТТ	С	ТОП-0,66	1000/5	71402-18		
Саркүз								
245	АТ1-220	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛП	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛП	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛП	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05		
		ТТ	А	ТГФМ-220 II*	300/1	36671-08		
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	300/1	36671-08		
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	300/1	36671-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
246	АТ2-220	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05	
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05	
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛП	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	20344-05	
		ТТ	А	ТГФМ-220 II*	0,2S	300/1	36671-08	
		ТТ	В	ТГФМ-220 II*	0,2S	300/1	36671-08	
		ТТ	С	ТГФМ-220 II*	0,2S	300/1	36671-08	
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	
247	ВЛ Кизнер1- 110	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 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1	36672-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
248	ВЛ Кизнер2- 110	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 II*	0,5	1000/5	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,5	1000/5	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,5	1000/5	36672-08		
		Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
249	Ф1-10	ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
250	Ф2-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11	
251	Ф3-10	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11	
252	Ф4-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сарапул								
253	ВЛ Кама- тыга Ц-1	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	0,2S	200/1	16635-97		
		ТТ	В	0,2S	200/1	16635-97		
		ТТ	С	0,2S	200/1	36672-08		
254	ВЛ Кама- тыга Ц-2	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	0,2S	200/1	16635-97		
		ТТ	В	0,2S	200/1	16635-97		
		ТТ	С	0,2S	200/1	16635-97		
Зелёный Дол								
255	ВВ1,2-110	Счетчик	ЕА05RALX-P3B-4W	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	В	0,2S	400/1	34096-07		
		ТТ	С	0,2S	400/1	34096-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
256	ВВ3-110	Счетчик	ЕА05RALX-РЗВ-4W	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ 110- II*	200/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	200/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	200/1	34096-07		
		Счетчик	ЕА05RALX-РЗВ-4W	0,5S/1,0	1	16666-07		
257	ВЛ1-110	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ 110- II*	600/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	600/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	600/1	34096-07		
		Счетчик	ЕА05RALX-РЗВ-4W	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
258	ВЛ2-110	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФ 110- II*	600/1	34096-07		
		ТТ	В	ТГФ 110- II*	600/1	34096-07		
		ТТ	С	ТГФ 110- II*	600/1	34096-07		
		Счетчик	ЕА05RALX-РЗВ-4W	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	(110000√3)/(100√3)	24218-03		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
259	Ф6-10	Счетчик		ЕА05РАL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 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	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	
260	Ф9-10	Счетчик		ЕА05РАL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		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	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	
261	Ф11-10	Счетчик		ЕА05РАL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	

Лист № 105
Всего листов 134

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
807 км								
264	ВЛ-110 Киндери- Дербьшки	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)	24218-13		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)	24218-13		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)	24218-13		
		ТТ	А ТОГФМ-110	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	В ТОГФМ-110	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	С ТОГФМ-110	0,2S	200/1	53344-13		
265	ВЛ-110 Киндери- Тяговая	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)	24218-13		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)	24218-13		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)	24218-13		
		ТТ	А ТОГФМ-110	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	В ТОГФМ-110	0,2S	200/1	53344-13		
		ТТ	С ТОГФМ-110	0,2S	200/1	53344-13		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Куркачи									
266	ВВ1-110	Счетчик	ЕА05RALX-РЗВ-4W	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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 II*	0,2S	200/1			36672-08
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1			36672-08
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	200/1			36672-08
267	ВВ2-110	Счетчик	ЕА05RALX-РЗВ-4W	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	В	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	С	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1			34096-07
Шемордан									
268	ВВ1-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)			24218-03
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)			24218-03
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000√3)/(100√3)			24218-03
		ТТ	А	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	В	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	С	ТГФ-110 II*	0,2S	200/1			34096-07

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
269	ВВ2-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14	
		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	ТГФ-110 П*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	В	ТГФ-110 П*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	С	ТГФ-110 П*	0,2S	200/1			34096-07
270	ОМВ-110	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4W	0,2S/0,5	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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	ТГФ-110 П*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	В	ТГФ-110 П*	0,2S	200/1			34096-07
		ТТ	С	ТГФ-110 П*	0,2S	200/1			34096-07
807 км									
271	Ф1 ПЭ-10	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100			20186-05
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5			25433-03
		ТТ	В	-	-	-			-
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5			25433-03

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
272	Ф2 ПЭ-10	Счетчик	EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		B	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
				ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
				ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
				ТТ	-	-	-	-		
				ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-03		
Зелёный Дол										
273	ВВ2-35	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14		
		A	НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05				
		B	НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05				
		C	НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05				
		A	STSM 38	0,2S	200/1	37491-08				
		B	STSM 38	0,2S	200/1	37491-08				
		C	STSM 38	0,2S	200/1	37491-08				
274	Ф1 ПЭ-10	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12		
		A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		B	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		C	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05				
		A	ТПЛ-10с	0,5	200/5	29390-05				
		B	-	-	-	-				
		C	ТПЛ-10с	0,5	200/5	29390-05				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
275	Ф2 ПЭ-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛМ-10	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	200/5	2473-69		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
276	Ф3 ПЭ-10	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛМ-10	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	200/5	2473-69		
		Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Куркачи								
277	Ф1 ПЭ-10	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПОЛ-10У3	0,5S	200/5	51178-12	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10У3	0,5S	200/5	51178-12	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
278	Ф14-10	ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПОЛ-10У3	0,5S	100/5	1261-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10У3	0,5S	100/5	1261-08	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
279	Ф2 ПЭ-10	ТТ	А	ТПОЛ-10У3	0,5S	200/5	51178-12	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10У3	0,5S	200/5	51178-12	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПОЛ-10У3	0,5S	200/5	51178-12	
		ТТ	В	-	-	-	-	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Лянгасово									
280	Ф1-6	Счетчик	ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТН	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05			
		ТТ	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59			
		ТТ	-	-	-	-			
		ТТ	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59			
Новки									
281	ВВ1-27,5	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.0	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100			912-70
		ТН	В	-	-	-			-
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100			912-70
		ТТ	А	ТВ-35/25	0,5	1000/5			3187-72
		ТТ	В	ТВ-35/25	0,5	1000/5			3187-72
		ТТ	С	ТВ-35/25	0,5	1000/5			3187-72
282	ВВ2-27,5	Счетчик	СЭТ-4ТМ.02.0	0,5S/1,0	1	20175-01	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100			912-70
		ТН	В	-	-	-			-
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	27500/100			912-70
		ТТ	А	ТВ-35/25	0,5	1000/5			3187-72
		ТТ	В	ТВ-35/25	0,5	1000/5			3187-72
		ТТ	С	ТВ-35/25	0,5	1000/5			3187-72

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Партизанская								
283	ДПР 1	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТОЛ-35	200/5	21256-03		
		ТТ	В	ТОЛ-35	200/5	21256-03		
		ТТ	С	-	-	-		
284	ДПР 2	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35	200/5	51623-12		

Продолжение таблицы 3

Продольная									
285	ДПР 1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОВ-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	-	-	-	-		
286	ДПР 2	ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
286	ДПР 2	ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
287	ПЭ 1-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	50/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	50/5	25433-11	
288	ПЭ 2-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Соболь								
289	ДПР 1	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-		
290	ДПР 2	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 рег. № 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТОЛ-35 III-IV	200/5	34016-07		
		ТТ	В	ТОЛ-35 III-IV	200/5	34016-07		
		ТТ	С	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
291	Ф 4-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
292	ПЭ 1-10кВ	ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Шемордан								
293	Ф1 ДПР	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег. № 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ-35Б	27500/100	21257-01		
		ТН	В	ЗНОЛ-35Б	27500/100	21257-01		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-		
294	Ф2 ДПР	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОЛ-35Б	27500/100	21257-01		
		ТН	В	ЗНОЛ-35Б	27500/100	21257-01		
		ТН	С	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9
295	Ф2-10 (ХПП)	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	150/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	150/5	15128-07		
Янаул									
296	Ф1 ДПР	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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	-	-	-	-	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
297	Ф2 ДПР	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 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	-	-	-	-	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
298	Ф3-6	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
299	Ф4-6	ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
300	Ф6-6	ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Соболь								
301	ВЛ-110кВ Кр.- уфимск- Соболь №1	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
302	ВЛ-110кВ Кр.- уфимск- Соболь №2	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
303	ВВ Т1- 27,5кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		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-ПУ1	0,5	1000/5	5217-76		
		ТТ	В ТФЗМ-35Б-ПУ1	0,5	1000/5	5217-76		
		ТТ	С ТФЗМ-35Б-ПУ1	0,5	1000/5	5217-76		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4		5	6	7	8	9	
304	ВВ Т2-27,5кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73			
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73			
Продольная										
305	ЛПХ 3-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69			
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69			
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69			
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03			
		ТТ	В	-	-	-	-			
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03			
306	ЛПХ 4-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69			
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69			
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69			
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03			
		ТТ	В	-	-	-	-			
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Зелёный Дол								
307	ВВ1-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	0,5	10000/100	20186-05	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,5	1500/5	25433-03		
		ТТ	В	0,5	1500/5	25433-03		
		ТТ	С	0,5	1500/5	25433-03		
Балезино								
308	Ф2-10	Счетчик	ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	0,5	10000/100	20186-05	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	0,2S	75/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-		
		ТТ	С	0,2S	75/5	1261-02		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Быструха								
309	BB1-35	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТН	В НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТН	С НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТТ	А STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
310	BB2-35	Счетчик	A1802RALQ- P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-20	RTU-327 пер. № 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	В НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	С НАМИ-35 УХЛП	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТТ	А STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С STSM 38	0,2S	400/1	37491-08		

Таблица 4 - Метрологические характеристики

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1, 2, 17, 18, 36, 37, 43, 44, 51, 52, 75, 76, 84, 85, 99, 100, 105, 106, 121-123, 206, 207, 216, 217, 224, 227, 228, 245-247, 253, 254, 264, 265, 301, 302	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,3	4,0
3-5	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
6, 7, 54-57, 59-61, 65, 66	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,3	4,0
8-11, 13-16	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
12	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,3	4,0
19-23	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
24, 25	Активная	0,9	4,7
	Реактивная	2,2	3,9
26, 30	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	2,9
27-29, 31-33	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
34, 35, 47, 49, 50	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
38-40, 81, 83, 108, 110, 112, 130, 131, 133, 138-140, 210, 225, 226, 234, 236, 241, 242, 249-252, 261, 262, 266, 267, 287, 288, 305-308	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5
41, 42, 48	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,7	4,0

Продолжение таблицы 4

45, 46, 69, 70, 73, 74, 78, 79, 97, 98, 115, 116, 124, 125, 134, 135, 141, 142, 168, 169, 172, 173, 176, 177, 180-183, 185, 186, 193-198, 204, 205, 208, 209, 219, 221-223, 229-233, 237-240, 268-270	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,4	3,5
53, 62-64	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
58	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
67, 68, 72, 281, 282	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
71	Активная	1,0	2,8
72	Активная	1,2	5,7
77, 104, 107, 109, 113, 126-129, 143-145, 184, 187- 190, 235, 243, 263, 274- 276, 280, 284-286, 289- 294, 303, 304, 311, 312	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
80, 82, 255-260, 271, 272	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	3,5
86, 87	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
88-94, 96	Активная	0,8	2,2
95, 174, 175	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,8	3,5
101, 102	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	2,7
103, 111, 114, 218, 277-279, 283	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
117-120, 136, 137, 295	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	4,2
132	Активная	1,0	2,9
	Реактивная	1,8	3,7

Продолжение таблицы 4

146, 147	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
148-151, 153-157, 199	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
152	Активная	1,2	5,7
158-163	Активная	0,8	2,6
164, 166, 201-203, 296-300	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
165, 167	Активная	1,2	5,7
170, 171	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,1
174, 175, 211-215, 309, 310	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,5	2,1
178, 179, 191, 192	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
200	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
220	Активная	0,5	2,1
	Реактивная	1,4	3,4
244	Активная	0,8	5,3
	Реактивная	2,1	4,1
248	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	3,4
273	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,7	4,0

Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с	5

Примечания

1 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.

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

3 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).

Таблица 5 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °С: - 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	от 99 до 101 100 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22
Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ	от 90 до 110 от 2(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +5 до +35 от +10 до +25 от +18 до +24

Продолжение таблицы 5

1	2
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа: - срок службы, лет, не менее 30 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее 120000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97): - средняя наработка на отказ, ч, не менее 50000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 счетчики электроэнергии ЕвроАльфа (рег. № 16666-07): - средняя наработка на отказ, ч, не менее 80000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М: - средняя наработка до отказа, ч 140000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - средняя наработка до отказа, ч, не менее 90000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02: - средняя наработка до отказа, ч, не менее 90000 - среднее время восстановления работоспособности, ч 72 УСПД ЭКОМ-3000: - средняя наработка до отказа, ч, не менее 75000 УСПД RTU-327: - средняя наработка до отказа, ч, не менее 35000 сервер синхронизации времени ССВ-1Г: - средняя наработка на отказ, ч, не менее 22000 - время восстановления, ч 2 устройство синхронизации времени УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч 45000 - время восстановления, ч 2	
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее 45 УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее 45 - при отключенном питании, лет, не менее 3 ИБК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее 3,5	

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал 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 титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-У1, ТФН-35М	17
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1 У1, ТФНД-35М	6

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-ПУ1	3
Трансформатор тока	ТФЗМ 110Б-IV	6
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-1У1	10
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	70
Трансформатор тока	ТГФМ-220 II*	18
Трансформатор тока	ТОГФ-110	15
Трансформатор тока	ТОГФ-220	6
Трансформатор тока	ТОГФМ-110	12
Трансформатор тока	ТПЛ-10	31
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	4
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	9
Трансформатор тока	ТЛП-10	6
Трансформатор тока	ТЛП-10-6	18
Трансформатор тока	ТЛМ-10	8
Трансформатор тока	ТЛО-10	118
Трансформатор тока	ТБМО-110 УХЛ1	36
Трансформатор тока	ТОЛ-10	4
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	12
Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10-1	5
Трансформатор тока	ТОЛ-35	2
Трансформатор тока	ТОЛ-35Ш- IV	2
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35	2
Трансформатор тока	ТВ-35	6
Трансформатор тока	ТВ-35-II	6
Трансформатор тока	ТВ-35/25	6
Трансформатор тока	ТВГ-110	6
Трансформатор тока	ТВТ-35М	6
Трансформатор тока	ТВК-10	2
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	10
Трансформатор тока	STSM 38	63
Трансформатор тока	ТГФ-110	110
Трансформатор тока	ТГФ 110-II*	48
Трансформатор тока	ТГФ-220 II*	18
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	24
Трансформатор тока	ТПОЛ-10У3	4
Трансформатор тока	ТБМО-220 УХЛ1	6
Трансформатор тока	ТПФМ-10	2
Трансформатор тока	UA311632P115xe	18
Трансформатор тока	ТЛК-10	8
Трансформатор тока	ТОП-0,66	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-110	9
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	309
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	3

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	17
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	31
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65 У1	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35Б	4
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	8
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	5
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	30
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	48
Трансформатор напряжения	СРВ-123	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	12
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66, НТМИ-10-66 УЗ	15
Счетчик электрической энергии	Альфа А1800 (рег.№ 31857-06)	43
Счетчик электрической энергии	Альфа А1800 (рег.№31857-11)	6
Счетчик электрической энергии	Альфа А1800 (рег.№31857-20)	11
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02	22
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03	18
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02М, СЭТ-4ТМ.03М (рег.№36697-08)	13
Счетчик электрической энергии	ЕвроАЛЬФА (рег.№16666-97)	30
Счетчик электрической энергии	ЕвроАЛЬФА (рег.№16666-07)	161
Счетчик электрической энергии	АЛЬФА	8
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	7
Устройство сбора и передачи данных	RTU327	7
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Формуляр	71319484.411711.001.36.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Горьковской ЖД – филиала ОАО «РЖД», аттестованной ФГБУ «ВНИИМС», регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311787.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

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

Правообладатель

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)
ИНН 7708503727
Адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д. 2
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, Новая Басманная ул., д. 2
Телефон: +7 (499) 262-99-01
Web-сайт: www.rzd.ru
E-mail: info@rzd.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)
Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д. 46
Телефон: +7 (495) 437-55-77
Факс: +7 (495) 437-56-66
Web-сайт: www.vniims.ru
E-mail: office@vniims.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87618-22

Лист № 1
Всего листов 14

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Каргалинская

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Каргалинская (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 электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС, ПМЭС, каналобразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;
- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC (SU);
- хранение информации по заданным критериям;
- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по линиям связи.

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC (SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC (SU) более, чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью один раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более, чем на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Нанесение знака поверки и заводского номера на средство измерений не предусмотрено. Средству измерений присвоен заводской номер 407. Заводской номер указывается в формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) используется при учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерений, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп), установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataSetServer.exe, DataSetServer_USPD.exe

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав ИК АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
1	2	3	4	5	6	7
1	ОРУ 220 кВ, ВЛ 220 кВ Саракташ-тяга – Каргалинская	ТВ-220-I У2 кл.т. 0,5 КТТ= 1000/5 рег.№ 71960-18 ТВ-220-I У2 кл.т. 0,5 КТТ= 1000/5 рег.№ 78147-20	НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 КТН=220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 75136-19	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-09	СТВ-01 рег. № 49933-12
2	ОРУ 220 кВ, ВЛ-220 кВ Каргалинская - Гелий 3	ТВ-220-I У2 кл.т. 0,5 КТТ= 1000/5 рег.№ 71960-18	НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 КТН=220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 75071-19	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
3	ОРУ 220 кВ, ОВМ-220 кВ	ТВ-220/25 кл.т. 0,5 КТТ= 1000/5 рег.№ 3191-72	НКФ-220-58 У1 кл.т. 0,5 КТН=220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 75136-19	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
4	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Сакмарская ТЭЦ - Каргалинская	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
5	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская ТЭЦ – Каргалинская №1	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
6	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская ТЭЦ – Каргалинская №2	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-09	СТВ-01 рег. № 49933-12
7	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Оренбургская с отпайкой на ПС Сельская	SB 0,8 кл.т. 0,2S КТТ= 300/5 рег.№ 55006-13	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 76798-19	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
8	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Дедуровка	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 76798-19	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
9	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Сельская	SB 0,8 кл.т. 0,2S КТТ= 300/5 рег.№ 55006-13	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 60353-15	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
10	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Краснохолмская	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 60353-15	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
11	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Переволоцкая	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
12	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Стройбаза	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/√3/100/√3 рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
13	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Газзавод 1	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-09	СТВ-01 рег. № 49933-12
14	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Газзавод 3	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
15	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Гелий 1	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 71792-18	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
16	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Гелий 2	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 3190-72	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
17	ОРУ 110 кВ, ОВМ-1 110 кВ	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 600/5 рег.№ 3190-72	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		
18	ОРУ 110 кВ, ОВМ-2 110 кВ	ТВ-110/50 кл.т. 0,5 КТТ= 1000/5 рег.№ 71792-18	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 60353-15 НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 КТН=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 76798-19	EPQS кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 25971-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
19	ВЛ 110 кВ Каргалинская- Донецко- Сыртовская	ТБГ-110 кл.т. 0,5S Ктт= 500/5 рег.№ 22440- 07	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 73510-18	ZMD кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 53319-13	ЭКОМ- 3000 рег.№ 17049-09	СТВ-01 рег. № 49933-12
20	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская - Филипповская- 1	SB 0,8 кл.т. 0,2S Ктт= 300/5 рег.№ 55006- 13	НКФ-110-57 У1 кл.т. 0,5 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 76798-19	ZMD кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 53319-13		
21	ОРУ 110 кВ, ВЛ 110 кВ Каргалинская- Филипповская- 2	SB 0,8 кл.т. 0,2S Ктт= 300/5 рег.№ 55006- 13	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 Ктн=110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ рег.№ 60353-15	ZMD кл.т. 0,2S/0,5 рег.№ 53319-13		

Примечания

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

2 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2, – активная, реактивная.

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1-6, 8, 11-18 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	-	1,8	1,1	0,9
	0,8	-	2,8	1,6	1,2
	0,5	-	5,4	2,9	2,2
7, 20 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	1,1	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	2,1	1,7	1,4	1,4
9, 21 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,2S)	1,0	1,0	0,6	0,5	0,5
	0,8	1,1	0,8	0,6	0,6
	0,5	1,8	1,3	0,9	0,9
10 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	1,0	-	1,7	0,9	0,7
	0,8	-	2,8	1,4	1,0
	0,5	-	5,3	2,7	1,9
19 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	1,8	0,9	0,9	0,9
	0,8	1,6	1,2	1,2	1,2
	0,5	3,0	2,2	2,2	2,2
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5(10)\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-6, 8, 11-18 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	-	4,6	2,6	2,1
	0,5	-	3,0	1,8	1,5
7 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	2,3	2,0	1,6	1,6
	0,5	1,7	1,5	1,3	1,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
9 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5)	0,8	2,1	1,8	1,3	1,3
	0,5	1,6	1,4	1,2	1,2
10 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,5)	0,8	-	4,5	2,4	1,9
	0,5	-	2,9	1,7	1,4
19 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	-	2,0	1,8	1,8
	0,5	-	1,3	1,2	1,2
20 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	-	1,6	1,3	1,3
	0,5	-	1,1	0,9	0,9
21 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5)	0,8	-	1,4	0,9	0,9
	0,5	-	0,9	0,7	0,7
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1-6, 8, 11-18 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	-	1,9	1,2	1,0
	0,8	-	2,9	1,7	1,4
	0,5	-	5,5	3,0	2,3
7, 20 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,8	1,5	1,2	1,1	1,1
	0,5	2,2	1,8	1,6	1,6
9, 21 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,2S)	1,0	1,2	0,8	0,8	0,8
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	1,9	1,4	1,2	1,2
10 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Сч 0,2S)	1,0	-	1,8	1,1	0,9
	0,8	-	2,8	1,6	1,2
	0,5	-	5,4	2,8	2,0
19 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,2S)	1,0	1,9	1,0	1,0	1,0
	0,8	1,7	1,4	1,4	1,4
	0,5	3,0	2,3	2,3	2,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$,	δ_5 %,	δ_{20} %,	δ_{100} %,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_5$ %	$I_5 (10)\% \leq I_{изм} < I_{20}$ %	$I_{20} \% \leq I_{изм} < I_{100}\%$	$I_{100} \% \leq I_{изм} \leq I_{120}\%$
1-6, 8, 11-18 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	-	5,5	4,0	3,7
	0,5	-	4,2	3,5	3,4
7 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	3,8	3,7	3,5	3,5
	0,5	3,4	3,3	3,3	3,3
9 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5)	0,8	3,7	3,6	3,4	3,4
	0,5	3,4	3,3	3,2	3,2
10 (ТТ 0,5; ТН 0,2S; Сч 0,5)	0,8	-	5,5	3,9	3,6
	0,5	-	4,2	3,4	3,3
19 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	-	2,5	2,3	2,3
	0,5	-	1,9	1,8	1,8
20 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Сч 0,5)	0,8	-	2,2	1,9	1,9
	0,5	-	1,7	1,7	1,7
21 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,5)	0,8	-	2,0	1,7	1,7
	0,5	-	1,6	1,5	1,5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с					5
Примечания 1 Границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ для $\cos\varphi=1,0$ нормируются от $I_1\%$, границы интервала допускаемой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_{2\%Q}$ для $\cos\varphi<1,0$ нормируются от $I_2\%$. 2 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).					

Таблица 4 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °C: - для счетчиков электроэнергии	от 99 до 101 от 1(5) до 120 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25
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 ИВК	от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +30 от +10 до +30 от +18 до +24
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии ZMD: - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более счетчики электроэнергии EPQS: - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более УСПД: - средняя наработка на отказ, ч, не менее УССВ ИВК комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее	220000 72 70000 72 75000 10000
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее - при отключенном питании, лет, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3 3,5

Надежность системных решений:

– резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;

– резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;

– в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

– наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчиков электроэнергии;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД.

– наличие защиты на программном уровне:

- пароль на счетчиках электроэнергии;
- пароль на УСПД;
- пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным

данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

- счетчиках электроэнергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

Наносится на титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТВ-220-I У2	5
Трансформатор тока	ТВ-220-I У2	1
Трансформатор тока	ТВ-220/25	3
Трансформатор тока	ТВ-110/50	30
Трансформатор тока	ТВ-110/50	9
Трансформатор тока	SB 0,8	12
Трансформатор тока	ТВГ-110	3
Трансформатор напряжения	НКФ-220-58 У1	3
Трансформатор напряжения	НКФ-220-58 У1	3
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	3
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	6
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	3
Счетчик электрической энергии	EPQS	18
Счетчик электрической энергии	ZMD	3
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	1

Продолжение таблицы 5

Устройство синхронизации системного времени на уровне ИВК	СТВ-01	1
Формуляр	АУВП.411711.ФСК.035.407.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 220 кВ Каргалинская, аттестованной ФГБУ «ВНИИМС», регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311787.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

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

Правообладатель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

ИНН 4716016979

Адрес: 121353, г. Москва, вн. тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д.4

Телефон: +7 (495) 710-90-01

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: info@fsk-ees.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»)

ИНН 4716016979

Адрес: 121353, г. Москва, вн. тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д.4

Телефон: +7 (495) 710-90-01

Факс: +7 (495) 710-96-55

E-mail: info@fsk-ees.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

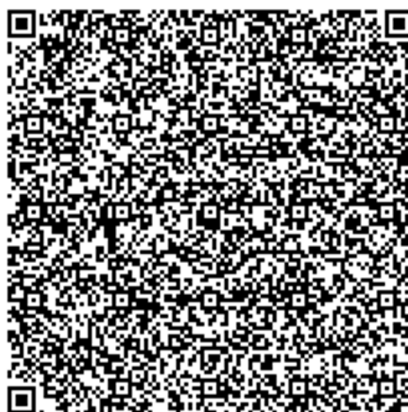
Телефон: +7 (495) 437-55-77

Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87619-22

Лист № 1
Всего листов 166

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Северо-Кавказской 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 RTU327, 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. 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 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. 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-С-КАВ-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 Eas.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.

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 Eas.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

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

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Уровень ИИК				Рег. №	Уровень ИВКЭ	Уровень ИВК
		Вид СИ	Тип, модификация СИ	Класс точности	Коэффициент трансформации			
1	2	3	4	5	6	7	8	10
Восточная								
1	Ф3-6	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег.№ 19495-03 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
2	Ф10-6	ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег.№ 19495-03 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
3	Ф9-6	ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег.№ 19495-03 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Ф1-6	Счетчи к		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		
		Счетчи к		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
5	Ф2-6	ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		Счетчи к		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
6	Ф6-6	ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		Счетчи к		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
7	Ф8-6	ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчи к		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		Счетчи к		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
8	Ф7-6	ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	Ф4-6	Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14 RTU-327 рег.№ 19495-03 ССВ-1Г рег. № 58301-14 УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		Счетчи к		СЭТ-4ТМ.03.04	0,2S/0,5	1	27524-04		
12	ТП-1 -110	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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчи к		СЭТ-4ТМ.03.04	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
13	ТП-2-110	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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчи к		СЭТ-4ТМ.03.04	0,2S/0,5	1	27524-04		
		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
Хитры									
14	ДПР2 27,5кВ	Счетчи к		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОН-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495- 03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчи к		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
15	ДПР3 27,5кВ	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	ТФ3М-35А У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
16	ДПР1 27,5кВ	ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
17	Ф4-10	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
18	Ф3-10	ТТ	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		

		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	200/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	200/5	22192-03		
Продолжение таблицы 3									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	Ф5-10	Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
20	Ф1-10	Счетчи к		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
21	ВЛ-110 Синяевская СЭТ	Счетчи к		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
22	ВЛ-110 Р-29 СЭТ	Счетчи к		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
Локомотивострой									
23	СН-1-0,4	Счетчи к		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		

		ТН	С	-	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	300/5	15173-01			
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	300/5	15173-01			
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	300/5	15173-01			
Продолжение таблицы 3										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
24	СН-2-0,4	Счетчи к		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97			
		ТН	А	-	-	-	-			
		ТН	В	-	-	-	-			
		ТН	С	-	-	-	-			
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	300/5	15173-01			
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	300/5	15173-01			
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	300/5	15173-01			
25	ВВ1-27,5кВ	Счетчи к		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	0,5	1000/5	19720-00	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	1000/5	19720-00			
		ТТ	С	-	-	-	-			
28	ВВ2-27,5кВ	Счетчи к		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	0,5	1000/5	19720-00			
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	1000/5	19720-00			
		ТТ	С	-	-	-	-			

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усть-Донецк									
31	ФКС2-27,5	Счетчик		ЕА05RAL-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 -27,5	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А У1	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
32	ФКС1-27,5	Счетчик		ЕА05RAL-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 -27,5	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А У1	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
33	ДПР 27,5	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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 -27,5	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А У1	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А У1	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					Курей				
34	Ф3-35кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	16666-97		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
35	Ф4-35кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКУ-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	16666-97		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТФ3М-35А У1	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73		
38	ДЦР1-27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	50/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	50/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
39	ТП-1-110 кВ СЭТ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
40	ТП-2-110 кВ СЭТ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
41	Ф2-35кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
Матвеев Курган									
42	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
43	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 УХЛП	0,2	$(110000/\sqrt[3]{3})/(100/\sqrt[3]{3})$		24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	100/1		23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	100/1		23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	100/1		23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	Ввод-2-35 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-35	0,5	$35000/\sqrt[3]{3}/100/\sqrt[3]{3}$	19813-05		
		ТН	В	НАМИ-35	0,5	$35000/\sqrt[3]{3}/100/\sqrt[3]{3}$	19813-05		
		ТН	С	НАМИ-35	0,5	$35000/\sqrt[3]{3}/100/\sqrt[3]{3}$	19813-05		
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5	200/5	21256-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-35	0,5	200/5	21256-07		
45	Ввод-1-35 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-35	0,5	$35000/\sqrt[3]{3}/100/\sqrt[3]{3}$	19813-05		
		ТН	В	НАМИ-35	0,5	$35000/\sqrt[3]{3}/100/\sqrt[3]{3}$	19813-05		
		ТН	С	НАМИ-35	0,5	$35000/\sqrt[3]{3}/100/\sqrt[3]{3}$	19813-05		
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5	200/5	21256-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-35	0,5	200/5	21256-07		

Лесосеть

48	Ввод 110 кВ С-2	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	$(110000/\sqrt[3]{3})/(100/\sqrt[3]{3})$	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	$(110000/\sqrt[3]{3})/(100/\sqrt[3]{3})$	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	$(110000/\sqrt[3]{3})/(100/\sqrt[3]{3})$	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49	Ввод 110 кВ ШТЭЦ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1		ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	31857-11		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
50	ДПР-2 27,5 кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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-35/25	0,5	200/5	3187-72		
		ТТ	В	ТВ-35/25	0,5	200/5	3187-72		
		ТТ	С	-	-	-	-		
51	ДПР-3 27,5 кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 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-35/25	0,5	200/5	3187-72		
		ТТ	В	ТВ-35/25	0,5	200/5	3187-72		
		ТТ	С	-	-	-	-		
52	ЭЦ-Горная 27,5 кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	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-35/25	0,5	200/5	3187-72		
		ТТ	В	ТВ-35/25	0,5	200/5	3187-72		
		ТТ	С	-	-	-	-		
53	ДПР-1 27,5 кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	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-35/25	0,5	200/5	3187-72	
		ТТ	В	ТВ-35/25	0,5	200/5	3187-72	
		ТТ	С	-	-	-	-	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Таганрог									
54	ТСН1 0,4 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
55	ТСН2 0,4 кВ	ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
56	Т1-27,5 кВ	ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	-	-	-	-		
58	АТ1-27,5 кВ	ТТ	А	ТВД-35МКП	0,5	1000/5	71924-18		
		ТТ	В	ТВД-35МКП	0,5	1000/5	71924-18		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	ТВД-35МКП	0,5	1500/5	83313-21		
		ТТ	В	ТВД-35МКП	0,5	1500/5	83313-21		
		ТТ	С	-	-	-	-		

	ТТ	С	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Степная									
60	ВЛ-Кушевская 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
61	ВЛ-Юбилейная 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
62	РПП	Счетчик		ЕА02РАL-B-4	0,2S/0,5	1	16666-07		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
65	Ф1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОВ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
66	Ф2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		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	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
67	Ф3-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
68	Ф5-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		

69	Ф6-10 кВ	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10-М	0,5	400/5	22192-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	400/5	22192-03	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Кисляковка									
72	ТП-1-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ-03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		СЭТ-4ТМ-03	0,2S/0,5	1	27524-04		
73	ТП-2-110 кВ	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		А1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
74	Ф1-10 кВ к/з Ленина	ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		Счетчик		А1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
75	Ф2-10 кВ к/з Ленина	ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03	ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		Счетчик		А1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		

		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
76	Ф3-10 кВ 3/С Кушевский	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
77	Ф4-10 кВ Водокачка	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
Леушковская									
78	ДПР-1	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	С	-	-	-	-		
79	ДПР-2	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	С	-	-	-	-		
80	ТП-1-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
81	ТП-2-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
82	Ф1-10	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
83	Ф2-10	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	200/5	814-53		
Магороссийская									
86	ТП-1-110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-PЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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						
				ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В						
				ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

	ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
87	ТП-2-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
Кавказская									
91	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-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			150/5	3690-73	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
92	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 CCB-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 19495-03	
		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	ТФ3М-35А -У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А -У1	0,5	200/5	3690-73		
93	ДПР-3	ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФ3М-35А -У1	0,5	300/5	3690-73		
94	ДЦ-2	ТТ	В	ТФ3М-35А -У1	0,5	300/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА05RL-B-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		
95	ДЦ-4	ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	40/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	40/5	22192-03		
		Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03	
96	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
97	ПЭ-3 Рашеватка	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
98	ТП1-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
99	ТП2-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

100	Ф2-35 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТТ	А	ТВ-35	0,5	600/5	19720-06	
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	600/5	19720-06	
		ТТ	С	-	-	-	-	
101	Ф3-35 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТТ	А	ТВ-35	0,5	600/5	19720-06	
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	600/5	19720-06	
		ТТ	С	-	-	-	-	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
102	Ф4-35 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	СЦБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
103	Ф5-35 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
104	Ф6-35 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		

		ТТ	С	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19	
Кубанская								
105	ТП1-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	
106	ТП2-110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
107	ФЭ-35 Сахарный завод	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВ-ЭК	0,5S	300/5	74600-19		
108	ФЭ-35 КНИИТИМ	Счетчик		ЕА05RL-P1B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ -35 У1	0,5	35000/√3/100/√3	51200-12		
		ТН	В	ЗНОМ -35 У1	0,5	35000/√3/100/√3	51200-12		
		ТН	С	ЗНОМ -35 У1	0,5	35000/√3/100/√3	51200-12		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
Коноково									
109	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	0,5	200/5	19720-06	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	С	-	-	-	-		
110	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	С	-	-	-	-		
111	ТП-1-110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
112	ТП-2-110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
Тихорецкая									
114	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	С	-	-	-	-		
115	ДПР-3	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 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		0,5		200/5	19720-06
		ТТ	В	ТВ-35		0,5		200/5	19720-06
		ТТ	С	-		-		-	-
116	Т1-110 кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-4		0,5S/1,0		1	16666-97
		ТН	А	НКФ-110-57У1		0,5		(110000/√3)/(100/√3)	14205-94
		ТН	В	НКФ-110-57У1		0,5		(110000/√3)/(100/√3)	14205-94
		ТН	С	НКФ-110-57У1		0,5		(110000/√3)/(100/√3)	14205-94
		ТТ	А	ТФ3М-110Б-IV У1		0,5		1000/5	2793-88
		ТТ	В	ТФ3М-110Б-IV У1		0,5		1000/5	2793-88
		ТТ	С	ТФ3М-110Б-IV У1		0,5		1000/5	2793-88

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
117	Т2-110 кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТФ3М-110Б-IV У1	0,5	1000/5	26422-04		
		ТТ	В	ТФ3М-110Б-IV У1	0,5	1000/5	26422-04		
		ТТ	С	ТФ3М-110Б-IV У1	0,5	1000/5	26422-04		
118	Фидер 1 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
119	Фидер 2 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		

		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
120	Фидер 3 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	150/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	150/5	9143-83		
121	Фидер 4 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
122	Фидер 5 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
123	Фидер 6 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
124	Фидер 7 6кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		

		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00	
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83	
125	Фидер 8 кВ	Счетчик		ЕА05РАL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00	
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83	
Курганная								
126	ТП-1 110 кВ	Счетчик		А1802РАLQ-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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	60541-15	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	60541-15	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	60541-15	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
127	ТП-2 110 кВ	Счетчик		А1802РАLXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
128	ТП-3 110 кВ	Счетчик		А1802РАLQ-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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		

129	ВЛ-35 Бройлерная	ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	300/5	3690-73	
		ТТ	В	ТФМ-35-П	0,5	300/5	17552-06	
		ТТ	С	-	-	-	-	
130	ВЛ-35 МОК	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТТ	А	ТФМ-35-П	0,5	300/5	17552-06	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТФ3М-35А У1-У1	0,5	300/5	3690-73	
133	Связь-0,4	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	-	-	-	-	
		ТН	В	-	-	-	-	
		ТН	С	-	-	-	-	
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	50/5	22656-02	
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	50/5	22656-02	
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	50/5	22656-02	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
134	Ф10 10 Сахарный завод	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
135	Ф12-10 К-3 Кавказ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		

136	Ф14-10 Элеватор	Счетчик		ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10		0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-		-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10		0,5	200/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
137	Ф18-10 Сахар. завод	ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10		0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-		-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10		0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
138	Ф20-10 Выбор- С	ТТ	А	ТПЛ-10-M		0,5	300/5	22192-07		
		ТТ	В	-		-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-M		0,5	300/5	22192-07		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10		0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-		-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
139	Ф2-10 Город	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В						
140	Ф4-10 Ж.д. узел	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59	RTU-327 пер. № 19495-03	УСБ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В						
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		

141	Ф6-10 Город	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	В						
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
142	Ф8-10 Консерв. завод	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
		ТТ	В						
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
Белиджи									
143	Ф рез. А/Б-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
144	Ф рез. А/Б-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
Дербент									
145	Ввод-2-6 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		

		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07	RTU-327 рег.№ 19495-03	рег.№ 51644-12
146	Ввод-1-6 кВ	ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
147	Ввод-1-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-P1B-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
148	ДПР	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФЭМ-35А У1-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЭМ-35А У1-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
149	Ввод-2-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-P1B-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Карпан-Юрт									
150	Ввод-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14	ССВ-1Г рег.№ 58301-14
		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	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-06	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-06		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-06		
151	Ф-1-10 кВ Транзит	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10с	0,2S	100/5	29390-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10с	0,2S	100/5	29390-05		
153	Ввод-2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	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	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-06		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
154	Ф-3-10 кВ Транзит	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		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	ТЛЮ-10	0,5	200/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
155	Ф-ПЭ-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 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	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
156	Ввод-1-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-PIB-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А У1	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
157	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35А У1	0,5	75/5	26417-04		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А У1	0,5	75/5	26417-04		
		ТТ	С	-	-	-	-		
158	Ввод-2-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-PIB-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
159	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ 35Б-ПУ1	0,5	150/5	5217-76		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Каягент									
160	Ввод-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		рег. №

		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	рег.№ 17049-14	58301-14
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	1000/5	9143-06		УСВ-3
		ТТ	В	ТЛК-10	0,5	1000/5	9143-06	RTU-327	рег.№ 51644-12
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	1000/5	9143-06	рег.№ 19495-03	
161	Ф-ПЭ-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	200/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	200/5	1856-63		
162	Ввод-2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	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	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
163	Ввод-1-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
164	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70	рег.№ 17049-14	рег.№ 58301-14
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	С	-	-	-	-	рег.№ 19495-03	рег.№ 51644-12
165	Ввод-2-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73	
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73	
		ТТ	С	-	-	-	-	
166	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73	
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73	
		ТТ	С	-	-	-	-	
167	Ф-ПЭ-2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-4	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	ТВЛМ-10	0,5	200/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	200/5	1856-63	
		Манас						
168	Ввод-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-Р1В-4	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07	
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-07	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
169	Ф-ПЭ-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-ПГ пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
170	Ввод-2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		ТТ	В	ТЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
		ТТ	С	ТЮ-10	0,5	1000/5	25433-07		
171	Ввод-1-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
172	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	100/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
173	Ввод-2-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
174	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Шамхал									
175	Ввод-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-07		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-07		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-07		
176	Ввод-2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-Р1В-4	0,5S/1,0	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 19495-03	RTU-327 пер. № 19495-03
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-07		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-07		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-07		
177	Ввод-1-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
178	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
179	Ввод-2-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Пролетарская									
181	ВЛ 110 кВ Тяговая	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV	0,5	300/5	26422-04		
		ТТ	В	ТФ3М 110Б-IV	0,5	300/5	26422-04		
		ТТ	С	ТФ3М 110Б-IV	0,5	300/5	26422-04		
182	ОМВ-110	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТФ3М 110Б-IV	0,5	600/5	26422-04		
		ТТ	В	ТФНД-110М	0,5	600/5	2793-71		
		ТТ	С	ТФНД-110М	0,5	600/5	2793-71		
Двойная									
183	Т1-110	Счетчик		EA05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТФМ-110	0,5	1000/5	16023-97		
		ТТ	В	ТФМ-110	0,5	1000/5	16023-97		
		ТТ	С	ТФМ-110	0,5	1000/5	16023-97		
184	Т2-110	Счетчик		EA05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТФМ-110	0,5	1000/5	16023-97		
		ТТ	В	ТФМ-110	0,5	1000/5	16023-97		
		ТТ	С	ТФМ-110	0,5	1000/5	16023-97		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сальск									
189	Ф-РП-10 кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	150/5	9143-83	УСВ-3	

		ТТ	В	-	-	-	-	пер. № 17049-14	пер. № 51644-12
190	Ф3-10 кВ	ТТ	С	ТЛК-10	0,5	150/5	9143-83		
		Счетчик		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99	RTU-327	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99	пер. № 19495-03	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
191	Ф-ТП-3-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
192	Ф11-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-83		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
195	Ввод-1-110 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	ЗНГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	41794-09	пер. № 58301-14	пер. № 58301-14
		ТН	В	ЗНГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	41794-09	пер. № 17049-14	
		ТН	С	ЗНГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	41794-09		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	200/5	26813-06		УСВ-3

		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	200/5	26813-06	RTU-327 рег.№ 19495-03	рег. № 51644-12
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	200/5	26813-06		
196	Ввод-2-110 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	41794-09		
		ТН	В	ЗНГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	41794-09		
		ТН	С	ЗНГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	41794-09		
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	200/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	200/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	200/5	26813-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Зимовники									
199	Т1-110 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	ЗНГ-А-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60290-15		
		ТН	В	ЗНГ-А-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60290-15		

		ТН	С	ЗНГ А-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60290-15	пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,5	600/5	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,5	600/5	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,5	600/5	52261-12	RTU-327 пер. № 19495-03	
200	Т2-110 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	ЗНГ А-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60290-15		
		ТН	В	ЗНГ А-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60290-15		
		ТН	С	ЗНГ А-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60290-15		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,5	600/5	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,5	600/5	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,5	600/5	52261-12		
Ремонтная									
201	ВЛ1-110 кВ	Счетчик		А1802RALXQV-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	600/5	26813-06	ЭКОМ- 3000 пер. № 17049-14	
202	ВЛ2-110 кВ	Счетчик		А1802RALXQV-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*	0,2S	600/5	26813-06		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	600/5	26813-06		
203	ДШР2-27,5кВ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	ТЈС7	0,5	27500/100	51637-12		
		ТН	В	ТЈС7	0,5	27500/100	51637-12		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТЈО-35	0,5S	40/1	36291-11		
		ТТ	В	ТЈО-35	0,5S	40/1	36291-11		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
204	ДШР1-27,5кВ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	ТЈС7	0,5	27500/100	51637-12		
		ТН	В	ТЈС7	0,5	27500/100	51637-12		

		ТН	С						
		ТТ	А	ТЛЮ-35	0,5S	40/1	36291-11		
		ТТ	В	ТЛЮ-35	0,5S	40/1	36291-11		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Ея							
205	Т1-220 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	В	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	С	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТТ	А	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		ЭКМ-3000 пер. № 17049-14
		ТТ	В	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	С	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
206	СВ-220 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	В	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТТ	А	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	В	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	С	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
207	РП-220 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	В	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	С	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТТ	А	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	В	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	С	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
208	Т2-220 кВ	Счетчик		А1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	В	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТН	С	CPA 245	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	47846-11		
		ТТ	А	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	В	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		
		ТТ	С	ТРГ-220 II*	0,2S	600/5	33677-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					Л1-1				
209		Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		

	ПС 35-6кВ Л1-1, Т2 35	ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	RTU-327 пер.№ 19495-03	CCB-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70				
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70				
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	400/5	3689-73				
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	400/5	3689-73				
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	400/5	3689-73				
Погорелово											
210	ТП-2-110 кВ СЭТ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКОМ- 3000 пер. № 17049-14	CCB-1Г пер. № 58301-14		
		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	ТВ-ТМ-35	0,2S	300/1	61552-15				
		ТТ	В	ТВ-ТМ-35	0,2S	300/1	61552-15				
		ТТ	С	ТВ-ТМ-35	0,2S	300/1	61552-15				
211	ТП-1-110 кВ СЭТ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04			CCB-1Г пер. № 58301-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94				
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94				
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94				
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05				
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05				
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05				
212	Ф-Г5-35	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер.№ 19495-03			
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70				
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70				
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5S	50/5	21256-07				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТОЛ-35	0,5S	50/5	21256-07				
213	Ф-3СК-35	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70				
		ТТ	А	ТТМ-35	0,5	150/5	59982-15				
		ТТ	В	ТТМ-35	0,5	150/5	59982-15				
		ТТ	С	ТТМ-35	0,5	150/5	59982-15				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
214	Плавка гололеда	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70	
		ТТ	А	ТГМ-35	0,5	600/5	59982-15	
		ТТ	В	ТГМ-35	0,5	600/5	59982-15	
		ТТ	С	-	-	-	-	
Замчалово								
216	Г-20-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
217	ВПТФ-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
218	Ф35-Г3	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 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	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70	
		ТТ	А	-	-	-	-	
		ТТ	В	ТГМ-35	0,5	300/5	59982-15	
		ТТ	С	ТГМ-35	0,5	300/5	59982-15	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
219	Ф35-Углерод	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14	ССВ-1Г рег.№ 58301-14
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	-	-	-	-		УСВ-3
		ТТ	В	ТГМ-35	0,5	100/5	59982-15	RTU-327 рег.№ 19495-03	рег.№ 51644-12
		ТТ	С	ТГМ-35					
Старая Станица									
222	Пром.зона 1ц 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	VAU-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		ССВ-1Г рег.№ 58301-14
		ТН	В	VAU-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	С	VAU-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТТ	А	VAU-123	0,2S	100/1	40088-08		
		ТТ	В	VAU-123	0,2S	100/1	40088-08		
		ТТ	С	VAU-123	0,2S	100/1	40088-08		
223	Пром.зона 2ц 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	VAU-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	В	VAU-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	С	VAU-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТТ	А	VAU-123	0,2S	100/1	40088-08		
		ТТ	В	VAU-123	0,2S	100/1	40088-08		
		ТТ	С	VAU-123	0,2S	100/1	40088-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
224	ф1 ООО "Таловская"	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	50/5	51679-12		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	50/5	51679-12		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	50/5	51679-12		
225	ф3 ООО "Таловское"	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	30/5	51679-12		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	30/5	51679-12		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	30/5	51679-12		
226	ф2 ООО "Таловское"	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0,0	1	31857-11	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	30/5	51679-12		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	30/5	51679-12		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	30/5	51679-12		
Сыроево									
227	ВЛ-110 Колодезянская	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
228	ВЛ-110 Чертково-1	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-08	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
229	ВЛ-110 Промзона-1	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-08	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
230	ОМВ-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	УСВ-3 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
231	ВЛ-110 Чертково-2	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	УСВ-3 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
232	ВЛ-110 Промзона-2	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	УСВ-3 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
233	Ф2-10	Счетчик		ЕА05РАL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
234	Ф5-10	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
Промзона									
237	ВЛ Колодези	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	600/5	61432-15		
238	ВЛ Кутейниково	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	600/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	600/5	61432-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Моздок									
239	ВЛ-110 кВ Л-110	Счетчик		А1802РА1Q-Р4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
240	ВЛ-110 кВ Л-109	Счетчик		А1802РА1Q-Р4GB-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	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
241	Ф.1-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	400/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	400/5	2473-69		
242	Ф.3-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
243	Ф.7-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	200/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	200/5	1856-63		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
244	Ф.9-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
245	Ф.5-6кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-03		
246	Ф.2-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
247	Ф.4-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
248	Ф.8-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
249	Ф.10-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
250	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
251	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Беслан									
252	Ввод 110 кВ ТП-1	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
253	Ввод 110 кВ ТП-2	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03.01	0,5S/1,0	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
254	Ф-1-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
255	Ф-3-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10М	0,5	400/5	22192-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10М	0,5	400/5	22192-07		
256	Ф-5-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
257	Ф-2-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
258	Ф-4-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
259	Ф-8-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
260	ф-ВДПР-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТВ-35	0,5	200/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-00		
		ТТ	С	-	-	-	-		
262	Ф-ВДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТВ-35	0,5	200/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-00		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Муртазово									
263	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
264	ДПР-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	150/5	3690-73		
265	Т2-110 кВ	ТТ	С	-	-	-	-	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
266	Т1-110 кВ	ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
267	Ф-2-10 кВ	ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
268	Ф-4-10 кВ	ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
269	Ф-2-10 кВ	ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		

		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
269	Ф-6-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
270	Ф-8-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
271	Т1-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
272	Ф-5-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
273	Ф-7-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		

	ТТ	А	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82	
	ТТ	В	-	-	-	-	
	ТТ	С	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
274	Ф-9-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	100/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	100/5	15128-07		
275	Ф-10-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-10УТ2	0,5	1000/5	6009-77		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10УТ2	0,5	1000/5	6009-77		
276	Ф-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	150/5	25433-11		
277	Ф-3-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛМ-10	0,5	50/5	2363-68		
278	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	-	-	-	-		

ЭКМ-3000
пер. № 17049-14

ССБ-П
пер. № 58301-14

УСБ-3
пер. № 51644-12

RTU-327
пер. № 19495-03

		ТТ	А	ТВ 35-IV	0,5	200/5	3198-89	
		ТТ	В	ТВ 35-IV	0,5	200/5	3198-89	
		ТТ	С	-	-	-	-	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
279	ДПР-3	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	ТФЗМ 35Б-ПУ1	0,5	50/5	5217-76		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
280	ДПР-2	ТТ	С	-	-	-	-	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	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-IV	0,5	200/5	3198-89		
281	Т2-110 кВ	ТТ	В	ТВ 35-IV	0,5	200/5	3198-89	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	С	-	-	-	-		
		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		
282	Т1-110 кВ	ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Нальчик				1	31857-11		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
283	ДПР-2	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
283	ДПР-2	ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	912-70		

		ТН	С	-	-	-	-	-	
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
284	Т2-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	150/1	23256-05		
285	Ф-1-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68		
286	Ф-2-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82		
287	Ф-7-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	50/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	50/5	15128-01		
288	Ф-5-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		

ЭКМ-3000
пер. № 17049-14

ССВ-1Г
пер. № 58301-14

УСВ-3
пер. № 51644-12

RTU-327
пер. № 19495-03

	ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
	ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
	ТТ	А	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-11	
	ТТ	В	-	-	-	-	
	ТТ	С	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
289	Ф-3-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
290	Ф-4-10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
291	Ф-6-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	РТУ-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	75/5	1276-59		
292	Ф-8-10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		

293	Ф-10-10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ А	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТВК-10	0,5	150/5	8913-82	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
294	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
39 км									
295	Ф-10-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-К-10 УХЛ2	0,5S	300/5	76347-19		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-К-10 УХЛ2	0,5S	300/5	76347-19		
296	Ф-10-ПЭ1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5S	100/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5S	100/5	9143-06		
297	ВТ1-110 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-Р1В-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	TG 145N	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG 145N	0,2S	300/5	30489-05		

		ТТ	С	TG 145N	0,2S	300/5	30489-05		
298	Ф-10-ПЭ2	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5S	50/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5S	50/5	9143-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
299	Ф-10-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТОЛ-К-10 УХЛ2	0,5S	300/5	76347-19		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-К-10 УХЛ2	0,5S	300/5	76347-19		
300	ВТ2-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03.01	0,5S/1,0	1	27524-04		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	TG 145N	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG 145N	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG 145N	0,2S	300/5	30489-05		
Мин. Воды									
301	Ф-606 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЦ-10	0,5	400/5	32139-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЦ-10	0,5	400/5	32139-11		
302	Ф-608 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЛ-10-М	0,5	200/5	22192-03		УСВ-3

		ТТ	В	-	-	-	-	-	пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	200/5	22192-03	RTU-327 пер. № 19495-03	
303	Ф-610 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
304	Ф-612 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	400/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	400/5	32139-06		
305	Ф-614 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	400/5	7069-79		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	400/5	7069-79		
306	Ф-64 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
307	Ф-604 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		

		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
308	Ф-602 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
309	Ф-68 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
310	Ф-66 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
311	Ф-62 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-ПГ пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	400/5	8913-82	RTU-327 пер. № 19495-03	УСБ-3 пер. № 51644
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	400/5	8913-82		
312	Ф-607 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		

		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
313	Ф-609 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-10УТ2	0,5	400/5	6009-77		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10УТ2	0,5	400/5	6009-77		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
314	Ф-605 6кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
315	Ф-603 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P1B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
316	Ф-601 6кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		

ЭКОМ-3000
пер. № 17049-14

ССБ-1Г
пер. № 58301-14

УСБ-3
пер. № 51644-12

317	Ф-69 6кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
318	Ф-67 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P1B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
319	Ф-65 6кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
320	Ф-611 6кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	75/5	32139-11		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	75/5	32139-11		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	75/5	32139-11		
321	Ф-63 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХJ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		

		ТТ	В	-	-	-	-	-	-
		ТТ	С	ТИЛ-10		0,5	400/5		1276-59
322	Ф-61 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1		16666-97
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	6000/100		20186-05
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	6000/100		20186-05
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2		0,5	6000/100		20186-05
		ТТ	А	ТИЛ-10		0,5	400/5		1276-59
		ТТ	В	-		-	-		-
		ТТ	С	ТИЛ-10		0,5	400/5		1276-59
323	ДПР-1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	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		0,5	600/5		19720-00
		ТТ	В	ТВ-35		0,5	600/5		19720-00
		ТТ	С	-		-	-		-

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
324	ДПР-2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	600/5	19720-00		
		ТТ	С	-	-	-	-		
325	Л-50 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССБ-ІГ пер.№ 58301-14
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
326	Л-34 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
327	Ф-616 6кВ Технофлекс	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-20		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
328	Ф-615 6кВ Технофлекс	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-20		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Невинномысская									
329	Л1-352 35кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТТМ-35	0,5	600/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТТМ-35	0,5	600/5	59982-15		
330	Ф-61 6кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
331	Ф-63 6кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59	
332	Ф-65 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
333	Ф-62 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70	
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
334	Ф-64 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
335	Ф-66 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
336	Ф-68 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	600/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	600/5	30709-11		
337	ВЛ-110 кВ Р-48	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	60541-15		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	60541-15		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	60541-15		
338	ВЛ-110 кВ Р-24	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.16	0,2S/0,5	1	36697-12		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60002-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Зольская									
341	ВЛ-110 кВ Л-265	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
342	ВЛ-110 кВ Л-266	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		

343	Ф-506 35 кВ	ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТН	С	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70	
		ТТ	А	ТГМ-35	0,5	200/5	59982-15	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТГМ-35	0,5	200/5	59982-15	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
344	Ф-579 35кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	НОМ -35-66	0,5	35000/√3/100/√3	187-70		
		ТТ	А	ТГМ-35	0,5	150/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
345	Ф-508 35кВ	ТТ	С	ТГМ-35	0,5	150/5	59982-15	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	НОМ -35-66	0,5	35000/√3/100/√3	187-70		
		ТТ	А	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		

346	ДПР-1 27,5кВ	ТТ	С	ТВ-35	0,5	200/5	19720-06
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	35000/√3/100/√3	912-70
		ТН	С	-	-	-	-
		ТТ	А	ТФМ-35-П	0,5	200/5	17552-98
		ТТ	В	ТФМ-35-П	0,5	200/5	17552-98
		ТТ	С	-	-	-	-
347	ДПР-2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	200/5	3690-73
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73
		ТТ	С	-	-	-	-
Ессенгуки							
348	Ф-161	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
349	Ф-162	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПJM-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПJM-10	0,5	150/5	2363-68		
350	Ф-163	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПJM-10	0,5	150/5	2363-68		

		ТТ	В	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68					
351	Ф-164	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97					
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69					
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69					
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69					
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68					
		ТТ	В	-	-	-	-					
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68					
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97					
352	ТСН-1	ТН	А	-	-	-	-					
		ТН	В	-	-	-	-					
		ТН	С	-	-	-	-					
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	150/5	22656-02					
		ТТ	В	-	-	-	-					
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	150/5	22656-02					
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97					
		ТН	А	-	-	-	-					
353	ТСН-2	ТН	В	-	-	-	-					
		ТН	С	-	-	-	-					
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	300/5	22656-02					
		ТТ	В	-	-	-	-					
		ТТ	С	Т-0,66	0,5	300/5	22656-02					
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97					
		ТН	А	-	-	-	-					
		ТН	В	-	-	-	-					

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Бешрай									
354	Ф-63 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 per. № 17049-14	ССБ-1Г per. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	400/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	400/5	814-53	RTU-327 per. № 19495-03	УСВ-3 per. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
355	ТСН-1	ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		

		ТН	С	-	-	-	-	-	
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5	300/5	6891-85		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5	300/5	6891-85		
356	ТСН-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5	300/5	6891-85		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5	300/5	6891-85		
Курсавка									
357	Л1-330	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	51200-12		
		ТН	В	ЗНОМ-35 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	51200-12		
		ТН	С	ЗНОМ-35 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	51200-12		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	600/5	3690-73		
358	Л1-333	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	51200-12		ЭКОМ- 3000 пер. № 17049-14
		ТН	В	ЗНОМ-35 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	51200-12		
		ТН	С	ЗНОМ-35 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	51200-12		
		ТТ	А	ТОЛ-35	0,5S	800/5	21256-03		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-35	0,5S	800/5	21256-03		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
359	Ф-102	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ- 3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
360	Ф-103	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		

		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
361	Ф-104	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
362	Ф-105	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
363	Ф-106	ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
364	Ф-107	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-ІГ пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	300/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	300/5	8913-82		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
365	Ф-108	ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		

		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	
367	ДПР-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	0,5	200/5	19720-00	
		ТТ	В	ТВ-35	0,5	200/5	19720-00	
368	Л-150 ВЛ-110кВ	ТТ	С	-	-	-	-	
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S	1	16666-97	
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
369	Л-49 ВЛ-110кВ	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
370	Л-45 ВЛ-110кВ	ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		

		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
371	Л-149 ВЛ-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S	1	16666-97	
		ТН	А	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТН	С	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94	
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	60541-15	
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	60541-15	
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	60541-15	
Мин-Воды								
372	ПЭ-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,2	10000/100	20186-05	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,2	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,2	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06	
373	Ф-64	Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
374	Ф-63	Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
375	Ф-65	Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		

		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
376	Ф-61	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
377	Ф-62	ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
378	Ф-66	ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
379	Ф-67	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССБ-1Г
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07	пер. № 17049-14	пер. № 58301-14
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	-	пер. № 19495-03	пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
380	Ф-68	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	НАМИТ-10-2УХХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	400/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	400/5	32139-06		
381	Ф-69	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХХЛ2	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	400/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	400/5	32139-06		
382	ТСН-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66 МУ3	0,5	600/5	36382-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66 МУ3	0,5	600/5	36382-07		
383	ТСН-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66 МУ3	0,5	600/5	36382-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66 МУ3	0,5	600/5	36382-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Минутка									
384	Ф-161	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		

385	Ф-162	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-06
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-06
386	Ф-163	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06
387	ПЭ-1 10кВ	Счетчик		А1805RLX-Р4G-DW3	0,5S/1,0	1	31857-06
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06
388	Ф-164	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-06
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	600/5	32139-06

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
389	Ф-165	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-ПГ рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
390	Ф-166	ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	300/5	32139-06	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06		
391	ПЭ-2 10кВ	Счетчик		A1805RLX-P4G-DW3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	50/5	32139-06		
392	ТСН-1	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	T-0,66 У3	0,5	400/5	15764-96		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	T-0,66 У3	0,5	400/5	15764-96		
393	ТСН-2	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	T-0,66 У3	0,5	400/5	15764-96		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	T-0,66 У3	0,5	400/5	15764-96		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Северская									
394	ДПР-1	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		УСВ-3
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		

395	ДПР-2	ТТ	С	-	-	-	пер.№ 19495-03	пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73	
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73	
		ТТ	С	-	-	-	-	
Крымская								
396	ВЛ-110 Крымская I	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
397	ВЛ-110 Новотроицкая	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
398	ОМВ-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
399	Вл-110 Крымская2	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		УСВ-3
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	RTU-327	

		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05	рег.№ 19495-03	рег.№ 51644-12
400	Абинская 110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110 УХЛП	0,2S	400/1	23256-05		
401	ДПР1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
402	ДПР2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
403	ДПР3 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
404	ДПР4 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ- 3000	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	-	-	-	-		

405	Ф1-10	Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97	пер. № 17049-14 RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		Счетчик		ЕА05RL-Р1В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
406	Ф3-10	ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
407	Ф9-10	ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	150/5	51623-12		
		Счетчик		ЕА05RL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
408	ТП-1-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	В	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	С	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТТ	А	VAU-123	0,2S	200/1	40088-08		
		ТТ	В	VAU-123	0,2S	200/1	40088-08		
		ТТ	С	VAU-123	0,2S	200/1	40088-08		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	В	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
409	ТП-2-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-ПГ пер.№ 58301-14
		ТН	А	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	В	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		
		ТН	С	VAU-123	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	40088-08		

		УСВ-3 пер. № 51644-12	RTU-327 пер. № 19495-03				
410	ДПР1 27,5кВ	ТТ	А	VAU-123	0,2S	200/1	40088-08
		ТТ	В	VAU-123	0,2S	200/1	40088-08
		ТТ	С	VAU-123	0,2S	200/1	40088-08
		Счетчик		EA05RL-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	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73
411	ДПР2 27,5кВ	ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73
		ТТ	С	-	-	-	-
		Счетчик		EA05RL-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	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73
412	ф1 10кВ	ТТ	С	-	-	-	-
		Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S	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	ТПЛ-10-М	0,5	400/5	22192-03
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	400/5	22192-03
413	ф3 10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06
		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	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03

		ТН	В	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87	пер.№ 17049-14	58301-14
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	-		пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03	RTU-327	
415	ф6 10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	пер.№ 19495-03	
		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	ТПЛ-10-М	0,5	10/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	10/5	22192-03		
416	ф8 10кВ	Счетчик		EA05RL-B-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	ТПЛ-СЭЩ-10	0,5	600/5	71808-18		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-СЭЩ-10	0,5	600/5	71808-18		
417	ООО "Альтертермина л"	Счетчик		A1802RALXQV-P4GB-DW 4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТТИ	0,5	50/5	28139-07		
		ТТ	В	ТТИ	0,5	50/5	28139-07		
		ТТ	С	ТТИ	0,5	50/5	28139-07		
418	ТСН1 0,4кВ	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	T-0,66У3	0,5S	300/5	22656-02		
		ТТ	В	T-0,66У3	0,5S	300/5	22656-02		
		ТТ	С	T-0,66У3	0,5S	300/5	22656-02		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
419	ТСН2 0,4кВ	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	-	-	-	-	-	-	
		ТН	В	-	-	-	-	-	-	
		ТН	С	-	-	-	-	-	-	
		ТТ	А	Т-0,66У3	0,5S	1000/5	1000/5	22656-02	22656-02	
		ТТ	В	Т-0,66У3	0,5S	1000/5	1000/5	22656-02	22656-02	
		ТТ	С	Т-0,66У3	0,5S	1000/5	1000/5	22656-02	22656-02	
Протокол										
420	Т2-27,5	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	1000/5	1000/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	1000/5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-	-		
421	ДПР-27,5	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	27500/100	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ -35-65	0,5	27500/100	27500/100	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	200/5	3690-73		ЭКМ-3000 пер. № 17049-14
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	200/5	3690-73		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	С	-	-	-	-	-		УСВ-3 пер. № 19495-03 51644-12
422	СЦБ 1	Счетчик		А1802RALXQV-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	1	31857-06		
		ТН	А	-	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	100/5	100/5	51516-12		
		ТТ	В	-	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5	100/5	100/5	51516-12		
423	СЦБ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	100/5	100/5	51516-12		
		ТТ	В	-	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5	100/5	100/5	51516-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
424	ТСН	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		

		ТН	А	-	-	-	-	-	
		ТН	В	-	-	-	-	-	
		ТН	С	-	-	-	-	-	
		ТТ	А	ТОП-0,66	0,5	50/5	57218-14		
		ТТ	В	ТОП-0,66	0,5	50/5	57218-14		
		ТТ	С	ТОП-0,66	0,5	50/5	57218-14		
Киевская									
425	ВЛ1 220 кВ НПС-8	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15		
426	ВЛ1 220 кВ Чекон	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15		
427	Ф1 ПЭ 10кВ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛПМИИ-10	0,5	10000/100	35505-07		
		ТН	В	ЗНОЛПМИИ-10	0,5	10000/100	35505-07		
		ТН	С	ЗНОЛПМИИ-10	0,5	10000/100	35505-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-11		
428	Ф2 ПЭ 10кВ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛПМИИ-10	0,5	10000/100	35505-07		
		ТН	В	ЗНОЛПМИИ-10	0,5	10000/100	35505-07		
		ТН	С	ЗНОЛПМИИ-10	0,5	10000/100	35505-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-11		
ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14									
ССВ-1Г пер. № 58301-14									
УСВ-3 пер. № 51644-12									
RTU-327 пер. № 41907-09									

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Чекон													
429	ВЛ1 220 Киевская	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14	УСВ-3 пер. № 51644-12			
		ТН	А	ЗНГ-УЭТМ®-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	53343-13						
		ТН	В	ЗНГ-УЭТМ®-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	53343-13						
		ТН	С	ЗНГ-УЭТМ®-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	53343-13						
		ТТ	А	ТРГ-УЭТМ®-220	0,2	1000/5	53971-13						
		ТТ	В	ТРГ-УЭТМ®-220	0,2	1000/5	53971-13						
		ТТ	С	ТРГ-УЭТМ®-220	0,2	1000/5	53971-13						
430	ВЛ2 220 Бужора	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06						
		ТН	А	ЗНГ-УЭТМ®-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	53343-13						
		ТН	В	ЗНГ-УЭТМ®-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	53343-13						
		ТТ	А	ТРГ-УЭТМ®-220	0,2	1000/5	53971-13						
		ТТ	В	ТРГ-УЭТМ®-220	0,2	1000/5	53971-13						
		ТТ	С	ТРГ-УЭТМ®-220	0,2	1000/5	53971-13						
431	Ф1 ПЭ 10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 пер. № 41907-09					
		ТН	А	ЗНОЛПМИ-10	0,5	10000/100	35505-07						
		ТН	В	ЗНОЛПМИ-10	0,5	10000/100	35505-07						
		ТН	С	ЗНОЛПМИ-10	0,5	10000/100	35505-07						
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	100/5	25433-11						
		ТТ	В	ТЛО-10	0,5	100/5	25433-11						
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	100/5	25433-11						
432	Ф2 ПЭ 10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06						
		ТН	А	ЗНОЛПМИ-10	0,5	10000/100	35505-07						
		ТН	В	ЗНОЛПМИ-10	0,5	10000/100	35505-07						
		ТН	С	ЗНОЛПМИ-10	0,5	10000/100	35505-07						
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	100/5	25433-11						
		ТТ	В	ТЛО-10	0,5	100/5	25433-11						
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	100/5	25433-11						
Виноградная													
433	ВЛ-220 кВ Бужора	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06						
		ТН	А	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15						
		ТН	В	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15						
		ТН	С	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15						
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15						
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15						
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15						

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

434	ВЛ-220 кВ Тамань	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06
		ТН	А	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15
		ТН	В	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15
		ТН	С	ЗНОГ-220	0,2	(220000/√3)/(100/√3)	61431-15
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1000/5	61432-15
435	Ф 1 ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06
		ТН	А	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	В	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	С	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТТ	А	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	В	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	С	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
436	Ф 2 ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06
		ТН	А	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	В	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	С	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТТ	А	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	В	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	С	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
437	Ф 2.1 ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06
		ТН	А	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	В	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	С	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТТ	А	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	В	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	С	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
438	Ф 2.2ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06
		ТН	А	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	В	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТН	С	ЗНОЛП-НТ3-10	0,5	10000/100	69604-17
		ТТ	А	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	В	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ТТ	С	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	100/5	69606-17
		ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14					
		СВ-1Г пер. № 58301-14					
		УСВ-3 пер. № 51644-12					
		RTU-327 пер. № 41907-09					

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Вышестеблиевская									
439	ВЛ-110 Портовая тяг	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
440	ВЛ-110 ПС Вышестеб	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
441	ПЭ Ф1-ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
442	ПЭ Ф2-ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
443	ПЭ Ф8-ПЭ на Кавказ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10	0,5	10000/100	51676-12		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,2S	1500/5	51679-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Портовая									
444	ВЛ-110 Порт	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
445	ВЛ-110 Вышестебл тяг	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	В	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТН	С	ЗНОГ-110	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	61431-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	1000/5	61432-15		
446	ф1-ПЭ "Портовая"	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
447	ф2-ПЭ "Вышестебллев ская"	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
448	ф4-ПЭ "Резерв"	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛ-НТЗ-10	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10	0,5S	1000/5	69606-17		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Лазаревская									
449	ф.6	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-11		
450	ф.8 ПГ	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	600/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	600/5	25433-11		
451	ПЭ-2	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11		
452	ф.7 (ПГ)	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	800/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	800/5	25433-11		
453	ПЭ-1	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	30/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	30/5	25433-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
454	ф.3	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07				
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07				
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07				
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	400/5	25433-11				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	400/5	25433-11				
455	ф.4	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06			RTU-327 пер. № 19495-03	УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07				
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07				
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07				
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	400/5	25433-11				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	400/5	25433-11				
456	ВТ-1	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	УСБ-3 пер. № 51644-12	УСБ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96				
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96				
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96				
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06				
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06				
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06				
457	ВТ-2	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			УСБ-3 пер. № 51644-12	УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96				
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96				
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96				
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06				
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06				
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06				
Магистра											
458	ПЭ-2 яч. №8	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	УСБ-3 пер. № 51644-12	УСБ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08				
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08				
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08				
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	50/5	25433-08				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	50/5	25433-08				

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
459	ПЭ-2 яч.№9	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 CCB-IT пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	A	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТН	B	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТН	C	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-08		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-08		
460	ПЭ-1 яч.№2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	A	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТН	B	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТН	C	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-08		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5	50/5	25433-08		
461	ПЭ-1 яч.№3	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	A	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТН	B	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТН	C	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	10000/√3/100/√3	3344-08		
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-08		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-08		
462	Ввод-1	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	4МТ40,5	0,2	35000/√3/100/√3	35057-07		
		ТН	B	4МТ40,5	0,2	35000/√3/100/√3	35057-07		
		ТН	C	4МТ40,5	0,2	35000/√3/100/√3	35057-07		
		ТТ	A	4 МС7	0,2S	200/5	70798-18		
		ТТ	B	4 МС7	0,2S	200/5	70798-18		
		ТТ	C	4 МС7	0,2S	200/5	70798-18		
463	Ввод-2	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	4МТ40,5	0,2	35000/√3/100/√3	35057-07		
		ТН	B	4МТ40,5	0,2	35000/√3/100/√3	35057-07		
		ТН	C	4МТ40,5	0,2	35000/√3/100/√3	35057-07		
		ТТ	A	4 МС7	0,2S	200/5	70798-18		
		ТТ	B	4 МС7	0,2S	200/5	70798-18		
		ТТ	C	4 МС7	0,2S	200/5	70798-18		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Якорная шель									
464	Т-1	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√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	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06		
465	Т-2	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	ГРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТН	В	ГРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТН	С	ГРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛ1	0,2S	100/1	26813-06		
466	ф.3	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	300/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	300/5	25433-08		
467	ПЭ-1	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	300/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	300/5	25433-08		
468	ф.5	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		

		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
469	ф.4	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	300/5	25433-08		
470	ПЭ-2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-08		
471	ф.6	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10 -2 У2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		
Кабардинская									
472	Т-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	800/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	800/5	518-50		
473	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		

	ТТ	В	-	-	-	-	-	-	-
	ТТ	С	ТПЛ-10		0,5		100/5		1276-59

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
474	ф.ПГ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
475	Т-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
476	ф.4	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
477	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
478	ф.7 Престиж	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		

	ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
	ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68	
	ТТ	В	-	-	-	-	
	ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
479	ф.6	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
480	ф.МСП-7	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	T-0,66	0,5S	100/5	22656-02		
		ТТ	В	T-0,66	0,5S	100/5	22656-02		
		ТТ	С	T-0,66	0,5S	100/5	22656-02		
Курунская									
481	ВЛ Тверская	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
482	ВЛ Кривенковская	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√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	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		

483	ПЭ-2	Счетчик	ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-00	
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-00	
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	10000/100	20186-00	
		ТТ	А	ТПФМ-10	400/5	814-53	
		ТТ	В	-	-	-	
		ТТ	С	ТПФМ-10	400/5	814-53	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
484	ф.2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М У2	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М У2	0,5	50/5	22192-03		
485	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	400/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	400/5	814-53		
486	ф.3	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
487	ф.ПГ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-00		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-00		

		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
489	Куринская	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	31857-06		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	24218-03		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
490	Кабардинская	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	31857-06		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
491	Центр. I	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	16666-97		
		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
492	Комсомольская	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	16666-97		
		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		

ЭКОМ-3000
пер. № 17049-14

ССБ-1Г
пер. № 58301-14

УСВ-3
пер. № 19495-03

RTU-327
пер. № 51644-12

		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
493	ВЛ Ерик	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
494	Хадыженск	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
495	ПТ-1	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	50/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	50/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	50/1	23256-05		
496	Т-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
497	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		

ЭКМ-3000
пер. № 17049-14

ССБ-1Г
пер. № 58301-14

УСВ-3
пер. № 51644-12

RTU-327
пер. № 19495-03

498	ВМПГ	Счетчик	ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69	
		ТН В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69	
		ТН С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ А	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59	
		ТТ В	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59	
		ТТ С	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
499	ПГ от АТ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	1000/5	1276-59		
		ТТ	В	ТПЛ-10	0,5	1000/5	1276-59		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	1000/5	1276-59		
500	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	РТУ-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,5	100/5	1276-59		
501	Комната Вч связи	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	20/5	67928-17		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5	20/5	67928-17		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5	20/5	67928-17		
Белореченская									
502	Шовгеновская	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		

		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05	пер.№ 19495-03	пер.№ 51644-12
503	Очистные	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
504	Т-1	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
505	Т-2	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
506	Центральная	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		
507	Птицесовхоз	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,2	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,2	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,2	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		

508	Пшехская	ТТ	С	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,2	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,2	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,2	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТТ	А	ТВ-ЭК 35М1	0,5S	300/5	74600-19		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВ-ЭК 35М1	0,5S	300/5	74600-19		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
509	ф.10 КНС	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	40/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	40/5	1276-59		
510	ф.1 ЖБИ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	1000/5	1276-59		
511	Экспресс-Кубань	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	RTU-327 пер. № 19495-03	
		ТН	А	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
512	ЭкопластХолдинг	Счетчик		ЕА05RAL-PIB-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	В	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		
		ТН	С	НТМИ-6-66 УЗ	0,5	6000/100	2611-70		

513	ООО ВПК	ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НТМИ-6-66 У3	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	В	НТМИ-6-66 У3	0,5	6000/100	2611-70	
		ТН	С	НТМИ-6-66 У3	0,5	6000/100	2611-70	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	50/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	50/5	1856-63	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
515	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
516	ВДПР	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RAL-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	ТВ35-П	0,5	200/5	3186-72		
517	Тверская	ТТ	В	ТВ35-П	0,5	200/5	3186-72	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Комсомольская							
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
518	Ввод Т-1	ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	БМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	БМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	БМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		

	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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05	
	ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05	
	ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
519	ДМ8	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
520	Ввод Т-2	ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	300/1	23256-05		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
521	ПГ	ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
522	Ф-КС1	ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		

		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
523	Ф-КС2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
524	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
Навагинская									
525	ф.1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10М	0,5	75/5	22192-03		
526	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
527	ПГ	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S	1	16666-07		

		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59
528	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87
		ТН	В	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87
		ТН	С	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
529	ф.2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 УСВ-3 пер. № 51644-12			
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87				
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87				
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87				
		ТТ	А	ТПДМ-10	0,5	100/5	2363-68				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТПДМ-10	0,5	100/5	2363-68				
530	ТП-1	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТТ	А	TG 145 УХЛП	0,2S	100/5	15651-12				
		ТТ	В	TG 145 УХЛП	0,2S	100/5	15651-12				
		ТТ	С	TG 145 УХЛП	0,2S	100/5	15651-12				
531	ТП-2	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06				
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03				
		ТТ	А	TG 145 УХЛП	0,2S	100/1	15651-12				
		ТТ	В	TG 145 УХЛП	0,2S	100/1	15651-12				
		ТТ	С	TG 145 УХЛП	0,2S	100/1	15651-12				

Түгәтсе

532	Т-2	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
533	Шелси 2Ц	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
534	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
535	ф.3	Счетчик		A1805RL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	300/5	44701-10		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	300/5	44701-10		
536	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		

537	ф.4	Счетчик		A1805RL-P4GB-DW-4	0,5S	1	31857-06	
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	
		ТТ	А	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,2S	300/5	44701-10	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,2S	300/5	44701-10	
538	ф.6 Связь ЗРУ	Счетчик		EA05RALP1-B-4	0,5S	1	16666-07	
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
539	ф.6 Город	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
540	Ввод-1 ТП-71	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
541	ф.10 НПЗ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10-6У3	0,5	600/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10-6У3	0,5	600/5	1261-02		

542	ф.12 Спецстрой	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10-6У3	0,5	600/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10-6У3	0,5	600/5	1261-02		
543	ф.8 Город	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	400/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	400/5	814-53		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
544	ф.Ввод-2 ТП-71	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14	ССБ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
545	ф.5 ПГ	Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S	1	16666-07	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10-6У3	0,5	800/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10-6У3	0,5	800/5	1261-02		
546	ф.7 ЖД (КРУН-6)	Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		

547	ф.15 К-59 НЭСК	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	400/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	400/5	9143-06		
548	ф.12 К-59	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	6000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	600/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	600/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
549	ВЛ Туапсе	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 19495-03 51644-12	
		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	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	300/1	23256-05		
550	Кривенковская	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07		
		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	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
551	Шепси 1д	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-07		
		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	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	23256-05		

		ТТ	С	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
552	Т-1	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	
		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	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
553	Т-3	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-07	
		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	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Цилиндр									
554	ТП-1	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03.01	0,5S/1,0	1	27524-04	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	СВБ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
555	ТП-2	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
556	ф.1	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-69		

		ТТ	В	-	-	-	-	-	-
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-69		
557	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-69		
558	ПГ	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
559	ф.4	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТЛЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
560	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОВ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-69	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-69		
561	ПГ Троса	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТПОЛ-10	0,5	200/5	1261-59		

		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	200/5	1261-59	
Адлер								
562	ВФ ЦЦРП	Счетчик		А1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-08	
563	ВФ 2ЦРП	Счетчик		А1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	В	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-08	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	400/5	25433-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
564	ВФ-А301	Счетчик		А1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	1000/5	25433-08		
565	ВФ-1 вокзал комплекс	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	800/5	25433-11	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	800/5	25433-11		
566	ВФ-1 ПЭ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		

		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	
567	ф.4 ПЭ	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	
568	ф.6 ПЭ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
569	ВФ-А402	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	1000/5	25433-08		
570	ВФ-2 ПЭ	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		
571	ф.3 ПЭ	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		

572	Резерв ПЭ-4	ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-08		
		Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	A	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	B	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	C	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-08		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-08		
573	ВФ-2 вокзал комплекс	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	A	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	B	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	C	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5S	800/5	25433-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5S	800/5	25433-11		
		ТТ							

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Кривенковская									
574	ТП-1	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
			ТН						
			ТН			(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
			ТН			(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
			ТН			(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
			ТТ			50/1	23256-05		
			ТТ			50/1	23256-05		
			ТТ			50/1	23256-05		
575	ТП-2	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
			ТН						
			ТН			(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
			ТН			(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
			ТН			(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
			ТТ			50/1	23256-05		
			ТТ			50/1	23256-05		
			ТТ			50/1	23256-05		

576	ф.1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
577	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
578	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
579	Плавка гололёда	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССБ-1Г пер. № 58301-14 УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
580	ф.5	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
581	ф.6	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		

		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59	
582	ф.7	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59	
583	ф.4	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Магри									
584	Т-1	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
585	Т-2	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-06	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
586	ПЭ-1	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		

		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	30/5	30709-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	30/5	30709-08	
587	Ф-1 район	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08	
588	Ф-3 резерв	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
589	ПЭ-2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08		
590	Ф-2 район	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	300/5	30709-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	300/5	30709-08		
591	Ф-4 район	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		

		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	300/5	30709-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	300/5	30709-08	
592	Ф-16 сетевой р-он	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-07	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	100/5	30709-08	
Афанастик								
593	ТП-2	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	50/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	50/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	50/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
594	ТП-1	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	50/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	50/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	50/1	23256-05		
595	ПЭ-1	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		

596	Плав.гололёда	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
597	ф.4 Гранзит	ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63	
		Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
598	ПЭ-2	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Чинары									
599	Т-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
600	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		

		ТТ	В	-	-	-	-	-	-
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5		2473-69	
601	Т-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1		16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5		1856-63	
		ТТ	В	-	-	-		-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5		1856-63	
602	ф.3 Гранзит	Счетчик		ЕА05RL-P1B-3	0,5S/1,0	1		16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5		1276-59	
		ТТ	В	-	-	-		-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5		1276-59	
603	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1		16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100		11094-87	
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	75/5		2473-69	
		ТТ	В	-	-	-		-	
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5		2473-69	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Гойтх									
604	ТП-1	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1		ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-06	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-03	
		ТТ	А	TG 145	0,2S	100/5		15651-12	
		ТТ	В	TG 145	0,2S	100/5		15651-12	
		ТТ	С	TG 145	0,2S	100/5		15651-12	
605	ТП-2	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1		RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-06	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-03	

		ТТ	А	TG 145	0,2S	100/5	15651-12	
		ТТ	В	TG 145	0,2S	100/5	15651-12	
		ТТ	С	TG 145	0,2S	100/5	15651-12	
606	ф.1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	1000/5	15128-03	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	1000/5	15128-03	
607	ф.2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	50/5	814-53	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	50/5	814-53	
608	ф.3	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
609	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
610	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		

		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	50/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	50/5	1276-59	
Дагомыс								
611	Т-1	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	СРТf 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	29695-08	
		ТН	В	СРТf 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	29695-08	
		ТН	С	СРТf 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	29695-08	
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛII	0,2S	150/5	26813-06	
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛII	0,2S	150/5	26813-06	
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛII	0,2S	150/5	26813-06	
		Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А	СРТf 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	29695-08	
		ТН	В	СРТf 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	29695-08	
612	Т-2	ТН	С	СРТf 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	29695-08	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛII	0,2S	1000/5	26813-06	
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛII	0,2S	1000/5	26813-06	
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛII	0,2S	1000/5	26813-06	
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
613	ф.3	ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	150/5	25433-11	
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
614	ПЭ-1	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11		
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
615	ф.4	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11		

		ТН	С	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	50/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	50/5	25433-11	
616	ПЭ-2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-ЭК-10	0,5	10000/100	47583-11	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11	
Ханская								
617	Т-1	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	50/5	36672-08	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	50/5	36672-08	
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	50/5	36672-08	
618	ХТ-1	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	УСВ-3 пер. № 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	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
619	ХТ-3	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		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	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
620	ХТ-5	Счетчик		EA05RAL-B-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	ТІЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТІЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
621	ТД "Изобилие"	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТІМ-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТІМ-10	0,5	200/5	2473-69		
622	ПЭ-1	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-07		
623	ПЭ-2	Счетчик		ЕА05RL-B-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	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-07		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ахшгырь									
624	ПЭ-2 2с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	35956-07		
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	35956-07		
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	35956-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-06		УСВ-3
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-06		пер. №
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-06		51644-12
625	ПЭ-1 2с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327	

		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	35956-07	рег.№ 41907-09	
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	35956-07		
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	35956-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-06		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-06		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-06		
Монастырь									
628	ПЭ-1 1с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	С	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06		
629	ПЭ-2 1с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14	ССВ-1Г рег.№ 58301-14
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	С	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06		
630	Юж порт тон-2 1с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 рег.№ 41907-09	УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	600/5	32139-06		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	600/5	32139-06		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	600/5	32139-06		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
631	ТП-ЮГ тон-2 2с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14	ССВ-1Г рег.№ 58301-14
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	300/5	32139-06		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	300/5	32139-06		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	300/5	32139-06		
632	ПЭ-2 2с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 рег.№ 41907-09	УСВ-3 рег.№ 51644-12

		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12	
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12	
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12	
		ТТ	А	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06	
		ТТ	В	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06	
		ТТ	С	ТЮ-10	0,2S	300/5	25433-06	
633	ПЭ-1 2с.ш.	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12	
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12	
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,2	10000/100	51621-12	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	300/5	32139-11	
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	300/5	32139-11	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	300/5	32139-11	
Чвижепсе								
634	Вв1 ПЭ Монастырь	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
635	Вв1 ПЭ Горная	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
636	Вв1 ПГ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07		
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07		
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	800/5	32139-11		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	800/5	32139-11		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	800/5	32139-11		

637	Вв2 ТП Юг тон.3	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	пер.№ 41907-09
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
638	Вв2 ПЭ Горная	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
639	Вв2 ПЭ Монастырь	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	В	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТН	С	ЗНОЛ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	35956-07	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,2S	100/5	32139-11	
Береговая								
640	ЭВТ-1	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А	SU 170/S	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	37115-08	
		ТН	В	SU 170/S	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	37115-08	
		ТН	С	SU 170/S	0,2	$(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$	37115-08	
		ТТ	А	WIS WI	0,2S	600/5	37750-08	
		ТТ	В	WIS WI	0,2S	600/5	37750-08	
		ТТ	С	WIS WI	0,2S	600/5	37750-08	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
641	ЭВТ-2	Счетчик		А1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08		
		ТН	В	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08		
		ТН	С	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08		
		ТТ	А	WIS WI	0,2S	600/5	37750-08		
		ТТ	В	WIS WI	0,2S	600/5	37750-08	RTU-327	УСВ-3

642	ВФ1	ТТ	Счетчик	С	WIS W1	0,2S	600/5	37750-08	рег.№ 41907-09	рег.№ 51644-12
		ТН	А		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	В		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А		ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
		ТТ	В		-	-	-	-		
		ТТ	С		ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
643	ПЭ-1	Счетчик			A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А		ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
		ТТ	В		-	-	-	-		
		ТТ	С		ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
644	ПЭ-3	Счетчик			A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А		ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
		ТТ	В		-	-	-	-		
		ТТ	С		ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
645	ПЭ-5	Счетчик			A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С		ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А		ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
		ТТ	В		-	-	-	-		
		ТТ	С		ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
646	ВФ2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	рег.№ 58301-14	
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	рег.№ 17049-14	
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		УСВ-3

		ТТ	В	-	-	-	-	пер.№ 51644-12
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11	
647	ПЭ-2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 пер.№ 41907-09
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
648	ПЭ-4	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		Горная						
649	ф.5 Красная поляна	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11	ЭКОМ- 3000 пер.№ 17049-14
		ТТ	В	-	-	-	-	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11	УСВ-3 пер.№ 51644-12
650	ПЭ-1	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11	
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
651	ПЭ-3	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ- 3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		

		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	RTU-327 пер.№ 41907-09	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
652	ф.6 ДЭП Красная поляна	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	RTU-327 пер.№ 41907-09	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
653	ф.8 Резерв	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
654	ПЭ-2	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
655	ПЭ-4	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,2	10000/100	46738-11		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Имеретинская									
656	T-2	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		

		TH	A	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08	CCB-1П пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		TH	B	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08	
		TH	C	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08	
		TT	A	SB-0,8 ELEQ	0,2S	600/5	20951-06	
		TT	B	SB-0,8 ELEQ	0,2S	600/5	20951-06	
		TT	C	SB-0,8 ELEQ	0,2S	600/5	20951-06	
		Счетчик		A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		TH	A	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TH	B	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TH	C	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TT	A	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		TT	B	-	-	-	-	
		TT	C	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		Счетчик		A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		TH	A	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TH	B	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TH	C	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TT	A	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		TT	B	-	-	-	-	
		TT	C	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		Счетчик		A1805RAL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	
		TH	A	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TH	B	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TH	C	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07	
		TT	A	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		TT	B	-	-	-	-	
		TT	C	ТЛП-10	0,5S	150/5	30709-11	
		Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		TH	A	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08	
		TH	B	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08	
		TH	C	SU 170/S	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37115-08	
		TT	A	SB-0,8 ELEQ	0,2S	600/5	20951-06	
		TT	B	SB-0,8 ELEQ	0,2S	600/5	20951-06	
		TT	C	SB-0,8 ELEQ	0,2S	600/5	20951-06	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усть-Лабинск									

661	ДПР2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	ТФ3М 35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М 35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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		
662	ДПР1 27,5кВ	ТН	С	-	-	-	-	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТФ3М 35А-УХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФ3М 35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТН	В	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТН	С	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
663	ТП-1 110 кВ	ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	26452-04		
		ТН	В	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТН	С	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	26452-04		
664	ТП-2 110 кВ	ТН	В	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТН	С	НКФ110-83У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	1188-84		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	1	31857-06		
		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	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		
665	ТП2-110 кВ	ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S	1	31857-06		
		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	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-11		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
666	ТП1-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		

667	Ф1-10кВ Транзит	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 УСВ-3 рег.№ 51644-12	ССВ-1Г рег.№ 58301-14
		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	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	50/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
668	Ф-10кВ ПЭ1	ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	RTU-327 рег.№ 19495-03	
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
669	Ф2-10кВ Транзит	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
670	ф4-10 Плав.гололеда	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	1000/5	7069-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	1000/5	7069-07		
		Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	1000/5	7069-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
671	ф-10кВ ПЭ2	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		

		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00	
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63	
Титаровка								
672	ТП-1-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
673	ТП-2-110 кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03	0,2S/0,5	1	27524-04	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛ1	0,2S	200/1	23256-05	
674	Ф2-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ1-10	0,5	200/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ1-10	0,5	200/5	1276-59	
675	Ф5-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-PIB-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЦ1-10	0,2S	400/5	71791-18	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЦ1-10	0,2S	400/5	71791-18	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

676	Ф4-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P1B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59	
677	ДПР1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФН-35М	0,5	300/5	3690-73	
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	300/5	3690-73	
		ТТ	С	-	-	-	-	
678	Плавка гололед 27,5	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	
		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	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73	
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73	
		ТТ	С	-	-	-	-	
679	ДПР2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФН-35М	0,5	300/5	3690-73	
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	300/5	3690-73	
		ТТ	С	-	-	-	-	
680	Ф1-10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-11	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10					
Тимашевская														
681	ДПР1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-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	ТГМ-35 УХЛП	0,2S	200/5	59982-15							
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛП	0,2S	200/5	59982-15							
		ТТ	С	-	-	-	-							
682	ДПР2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97			RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	ТГМ-35 УХЛП	0,2S	200/5	59982-15							
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛП	0,2S	200/5	59982-15							
		ТТ	С	-	-	-	-							
683	ДПР3 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-97					RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	150/5	3690-73							
		ТТ	В	ТФЗМ-35А У1-У1	0,5	150/5	3690-73							
		ТТ	С	-	-	-	-							
684	Плавка гололед 27,5	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S	1	16666-07	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 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	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73							
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73							
		ТТ	С	-	-	-	-							
685	ТП-1-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06			RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13							
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13							-
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13							
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	600/5	44640-11							
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	600/5	44640-11							
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	600/5	44640-11							

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
686	ТП-2-110 кВ	Счетчик	A	A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 RTU-327 пер. № 19495-03 ССВ-1Г пер. № 58301-14 УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	600/5	44640-11		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	600/5	44640-11		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	600/5	44640-11		
687	Ф2-10 Ростэлектрос	Счетчик	A	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
688	Ф4-10 Электродело	Счетчик	A	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
689	Ф6-10 ЮТЗ-1	Счетчик	A	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
690	Ф1-10 Кондитер.фаб.	Счетчик	A	A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
691	Ф3-10 Электродело	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
692	Ф5-10 Ростэкэлсети	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
693	Ф7-10 ЮТЗ-2	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
Шендзий									
694	ТП-1 110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	150/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	150/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	150/1	60541-15		
695	СМВ 110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	200/1	60541-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
696	ТП-2 110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН А		НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН В		НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН С		НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ А		ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	150/1	60541-15		
		ТТ В		ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	150/1	60541-15		
		ТТ С		ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	150/1	60541-15		
697	Ф2-10кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН А		НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН В		НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН С		НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ А		ТОЛ-СЭЦ-10	0,2S	300/5	51623-12		
		ТТ В		-	-	-	-		
		ТТ С		ТОЛ-СЭЦ-10	0,2S	300/5	51623-12		
698	Ф9-10кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН А		НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН В		НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН С		НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ А		ТОЛ-СЭЦ-10	0,2S	300/5	51623-12		
		ТТ В		-	-	-	-		
		ТТ С		ТОЛ-СЭЦ-10	0,2S	300/5	51623-12		
699	ДПР1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	
		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		ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ В		ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ С		-	-	-	-		
700	ДПР2 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	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		ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ В		ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ С		-	-	-	-		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Староминская									
701	ТП-1-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	VAU 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37850-08		
		ТН	B	VAU 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37850-08		
		ТН	C	VAU 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37850-08		
		ТТ	A	VAU 123	0,2S	150/1	37850-08		
		ТТ	B	VAU 123	0,2S	150/1	37850-08		
		ТТ	C	VAU 123	0,2S	150/1	37850-08		
702	ТП-2-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	A	VAU 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37850-08		
		ТН	B	VAU 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37850-08		
		ТН	C	VAU 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	37850-08		
		ТТ	A	VAU 123	0,2S	150/1	37850-08		
		ТТ	B	VAU 123	0,2S	150/1	37850-08		
		ТТ	C	VAU 123	0,2S	150/1	37850-08		
703	Ф1-10кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	A	НТМИ-10 -66 У3	0,5	10000/100	831-69	пер. № 17049-14	пер. № 58301-14
		ТН	B	НТМИ-10 -66 У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	C	НТМИ-10 -66 У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	A	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	B	-	-	-	-	пер. № 19495-03	пер. № 51644-12
		ТТ	C	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68		
704	Ф2-10кВ	Счетчик		EA05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	A	НАМИ-10 -95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	B	НАМИ-10 -95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	C	НАМИ-10 -95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	A	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
705	Ф3-10кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	A	НАМИ-10 -95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	B	НАМИ-10 -95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	C	НАМИ-10 -95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	A	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
706	Ф4-ПЭ-10кВ	Счетчик		ЕА05RRL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10 -95 УХХJ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10 -95 УХХJ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10 -95 УХХJ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
707	ДПР1 27,5кВ	ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		Счетчик		ЕА05RRL-B-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	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
708	Плавка гололед 27,5	ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА05RRL-B-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	-	-	-	-		
709	Ф2-10кВ (ТГК-2)	ТТ	А	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА05RRL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
710	Ф4-10кВ (ТГК-2)	ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RRL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
710	Ф4-10кВ (ТГК-2)	ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		

Горячий ключ

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
711	Терем-2 10 кВ яч 15	Счетчик		А1805RL-P4GB-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 RTU-327 пер.№ 19495-03 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТТЛ-10-М	0,5	100/5	22192-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТТЛ-10-М	0,5	100/5	22192-07		
		Счетчик		ЕА05RAL-P1B-4	0,5S/1,0	1	16666-07		
712	ТСН-2-10кВ (КПМЭС)	ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 RTU-327 пер.№ 19495-03 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,5	10000/100	11094-87		
713	ФЗ-10кВ (ТТК-3)	ТН	В	НАМИ-10У2	0,5	10000/100	11094-87	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 RTU-327 пер.№ 19495-03 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-СЭЦ-10	0,5	400/5	71808-18		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-СЭЦ-10	0,5	400/5	71808-18		
		Счетчик		ЕА05RAL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
714	ф-10 ПЭ	ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 RTU-327 пер.№ 19495-03 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
715	ф-10 ПГ	ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 RTU-327 пер.№ 19495-03 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
716	Терем-1 10 кВ яч 9	Счетчик		A 1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
717	ТСН-1-10кВ	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
718	Ф1-10кВ (ТПК-1)	Счетчик		EA05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
719	ДПР 27,5кВ	Счетчик		EA05RL-B-3	0,5S/1,0	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	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
720	ВЛ110 кВ Фанагор	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛП	0,2S	100/1	23256-05		

		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05	
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
721	ТП-2 110 кВ	Счетчик	А	ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
722	ТП-1 110 кВ	Счетчик	А	ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
723	ТП-3 110 кВ	Счетчик	А	ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	100/1	23256-05		
724	ТЗ 35кВ	Счетчик	А	ЕА05RAL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	В	НАМИ-35	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТН	С	НАМИ-35	0,5	35000/√3/100/√3	19813-05		
		ТТ	А	ТФЗМ 35Б-1У1	0,5S	600/5	26419-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ 35Б-1У1	0,5S	600/5	26419-08		
725	Т1 35кВ	Счетчик	А	ЕА05RAL-В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/√3/100/√3	19813-00		

ЭКМ-3000
пер. № 17049-14

ССВ-1Г
пер. № 58301-14

RTU-327
пер. № 19495-03

УСВ-3
пер. № 51644-12

		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$	19813-00	
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73	

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Каневская									
726	ДПР1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
727	ДПР2 27,5кВ	ТТ	С	-	-	-	-	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	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	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
728	ТТ-1 110 кВ	ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТТ	С	-	-	-	-		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		
		ТН	В	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		
		ТН	С	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		
729	СМВ 110 кВ	ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05	RTU-327 пер. № 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	150/1	23256-05		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		
		ТН	В	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		
730	Рем перем 1кВ	ТН	С	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		
		ТТ	А	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	400/1	60541-15		
		ТТ	В	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	400/1	60541-15		
		ТТ	С	ТЕМО-110-УХЛ1	0,2S	400/1	60541-15		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-57У1	0,5	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	14205-94		

		ТН	В	НКФ110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	400/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	400/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	400/1	60541-15		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
731	ТТ-2 110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НКФ110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	В	НКФ110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТН	С	НКФ110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-94		
		ТТ	А	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	150/1	23256-05		
		ТТ	В	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	150/1	23256-05		
732	Ф1-10 кВ НЭСК	ТТ	С	ТБМО-110-УХЛП	0,2S	150/1	23256-05		
		Счетчик		А1805RL-Р4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-06		
733	Ф-3 10кВ	ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-06		
		Счетчик		А1805RL-Р4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
734	Ф-6 10кВ	ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,5S	100/5	69606-17		
		Счетчик		А1805RL-Р4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,5S	100/5	69606-17		
		Счетчик		А1805RL-Р4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,5S	100/5	69606-17		
		Счетчик		А1805RL-Р4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		

735	Ф4-10 кВ - НЭСК	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-06
		ТТ	В	-	-	-	-
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-06

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Малороссийская									
736	Ф2-10	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
737	Ф3-10	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	RTU-327 пер.№ 19495-03	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
738	Ф4-10	Счетчик		A1805RAL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	В	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТН	С	НАЛИ-СЭЩ-10	0,5	10000/100	51621-12		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	51623-12		
Имеретинская									
739	Ф7-10	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07		
		ТН	В	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07		
		ТН	С	ЗНОЛП-10	0,5	10000/100	23544-07		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5S	100/5	30709-11		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Белореченская									
740	Ф-ВЧ Связь	Счетчик		ЕА05RL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. № 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	-	-	-	-		УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	-		рег. № 51644-12
		ТТ	С	-	-	-	-		
Мин Воды									
741	Ф-617 6кВ Кавминстекло	Счетчик		ЕА05RL-B-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	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-11	0,5	800/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-11	0,5	800/5	51623-12		
742	Ф-618 6кВ Кавминстекло	Счетчик		ЕА05RL-B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	RTU-327 рег. № 19495-03	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5	800/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5	800/5	51623-12		

- 1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 4 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.
- 2 Виды измеряемой электроэнергии для ИК активная, реактивная.

Таблица 4 - Метрологические характеристики

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1-9, 14-20, 25, 28, 31-38, 41, 44-45, 50-53, 56, 58, 78-79, 93, 100-101, 108-110, 114- 125, 130, 134-137, 139-149, 156-161, 163-166, 168-179, 183-184, 189-192, 212-214, 218-219, 241-251, 254-260, 262-264, 267-270, 272-274, 277-280, 283, 285-292, 294, 302-303, 306-313, 315, 317- 319, 321-324, 329-336, 343- 344, 345-351, 354, 357, 359- 365, 367, 394-395, 401-404, 410-411, 420-421, 472-477, 483, 485, 512, 516, 562-563, 576-583, 595-603, 606-610, 661-662, 677, 679, 699-700, 703-708, 714-715, 717-719, 726-727, 741-742	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
23-24, 355-356, 382-383, 392-393, 725	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
43, 86, 106, 111-112, 341- 342, 490-492, 494-495, 611- 612, 617, 720-723	Активная Реактивная	0,5 1,3	1,9 4,0
67-69, 82-83, 94-97, 150, 153-155, 162, 167, 233-234, 412, 416, 556-561, 618-623	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
102-104, 107, 298, 304, 358, 373-381, 405-407, 435, 436, 724	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
133, 352-353, 418-419	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,0 4,4
151, 297	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0
423-424, 515	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
372, 384-386, 388-390	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,0 4,4
368-371, 663-664, 681-683, 728-731	Активная Реактивная	0,8 1,7	2,2 4,0

Продолжение таблицы 4

62, 488, 493, 502, 504-505, 532-533, 543-552	Активная	0,5	2,0
	Реактивная	1,4	3,5
65-66	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	4,2
91-92, 275, 293, 301, 305, 314, 316, 478-479, 484, 486- 487, 684, 496-501, 509-511, 513, 525-527, 529, 536, 538- 548, 667-671, 674, 676, 678, 534, 709-710, 713	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	4,3
295, 299	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
480	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,1	3,9
507, 521-524, 528	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	4,2
508	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,2	3,9
675	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	3,5
553	Активная	0,9	4,7
	Реактивная	2,2	3,9
48-49, 126, 128, 201-202, 205-208, 239-240, 265-266, 278, 281-282, 284, 584-585, 695	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,3	4,0
74-77, 203-204, 224-226, 296, 320, 680, 733-734, 687- 693, 736-739	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
181-182	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	3,5
199-200	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	3,4
237-238	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,7	4,0
587-589, 716, 732, 735	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5

Продолжение таблицы 4

429, 430	Активная	0,5	2,2
	Реактивная	1,1	2,7
586, 590-592	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
42, 127, 408-409, 425-426, 433-434, 439-440, 444-445, 456-457, 464-465, 481-482, 489, 503, 517-520, 530-531, 574-575, 593-594, 604-605, 611-612, 640-641, 656, 660, 665-666, 672-673, 685-686, 694, 696, 701-702	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,3	4,0
54-55, 417, 422	Активная	0,8	5,3
	Реактивная	1,9	3,4
129, 138, 276, 427-428, 431- 432, 458-461, 535-537, 711- 712	Активная	1,2	5,7
	Реактивная	2,5	3,5
387, 391, 466-471, 642-655, 451, 453	Активная	1,0	5,0
	Реактивная	2,2	4,4
413-415, 449-450	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
437-438, 446-448, 564-573, 613-616, 657-659	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,4
452, 454-455	Активная	1,0	5,6
	Реактивная	2,2	3,4
634-639, 441-443, 697-698	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
462-463, 624-633	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
12-13, 21-22, 39-40, 60-61, 72-73, 80-81, 87, 98-99, 105, 210, 216-217, 222-223, 230- 232, 252, 325-326, 337, 396- 400, 555	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,3	4,0
209	Активная	1,1	5,5
	Реактивная	2,3	3,5
211	Активная	0,8	2,2
	Реактивная	1,7	4,0

Продолжение таблицы 4

253, 300, 554	Активная	0,8	2,6
	Реактивная	1,4	4,0
327-328	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
227-229, 338	Активная	0,5	1,9
	Реактивная	1,1	2,0
740	Активная	0,6	1,9
	Реактивная	1,1	3,8
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с			
Примечания			
1 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.			
2 Погрешность в рабочих условиях указана для тока 2(5) % $I_{\text{ном}}$ $\cos\varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.			
3 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).			

Таблица 5 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - 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	от 99 до 101 100 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22
Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц	от 90 до 110 от 2(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4

Продолжение таблицы 5

1	2
диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков	от -45 до +40 от +5 до +35
- для УСПД - для сервера, УССВ	от +10 до +25 от +18 до +24
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:	
счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	120000 72
счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97): - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	50000 72
счетчики электроэнергии ЕвроАльфы (рег. № 16666-07): - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	80000 72
счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03: - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч	90000 72
счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03.М (рег.№ 36697-08): - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч	140000 72
счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03.М (рег.№ 36697-12): - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч	165000 72
счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03.М (рег.№ 36697-17): - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч	220000 72
УСПД ЭКОМ-3000: - средняя наработка до отказа, ч, не менее	100000
УСПД RTU-327: - средняя наработка до отказа, ч, не менее	40000
сервер синхронизации времени ССВ-1Г: - средняя наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч	22000 2
устройство синхронизации времени УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч - время восстановления, ч	45000 2
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	45
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее при отключенном питании, лет, не менее	45 3
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

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 титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТРГ-220 II*	12
Трансформатор тока	ТРГ-110 II*	36
Трансформатор тока	ТРГ-УЭТМ®-220	6
Трансформатор тока	ТОГФ-220	12
Трансформатор тока	ТОГФ-110	18
Трансформатор тока	ТОГФ-110	6
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-IV У1	7
Трансформатор тока	ТФЗМ-110Б-IV У1	3
Трансформатор тока	ТФНД-110М	2

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТФМ-110	6
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	3
Трансформатор тока	ТГФМ-110	6
Трансформатор тока	ТВГ-110УХЛ2	6
Трансформатор тока	ТБМО-110 УХЛ1	314
Трансформатор тока	ТБМО-110 УХЛ1	19
Трансформатор тока	TG 145N	18
Трансформатор тока	VAU-123	18
Трансформатор тока	WIS WI	6
Трансформатор тока	4MC7	6
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1, ТФНД-35М	43
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А У1, ТФН-35М	88
Трансформатор тока	ТФЗМ 35Б-IIУ1	2
Трансформатор тока	ТФЗМ 35А-ХЛ1	1
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б -I У1	2
Трансформатор тока	ТВ 35-IV	4
Трансформатор тока	ТВ-35/25	8
Трансформатор тока	ТВ-35-II	2
Трансформатор тока	ТВ-35	32
Трансформатор тока	ТВД-35МКП	2
Трансформатор тока	ТВД-35МКП	2
Трансформатор тока	ТОЛ-35	8
Трансформатор тока	ТЛО-35	4
Трансформатор тока	ТГМ-35	19
Трансформатор тока	ТФМ-35-II	4
Трансформатор тока	ТВ-ЭК	10
Трансформатор тока	ТВ-ТМ-35	3
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV	2
Трансформатор тока	GBW36	6
Трансформатор тока	ТЛП-10	52
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	73
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	61
Трансформатор тока	ТПЛ-СЭЩ-10	2
Трансформатор тока	ТПЛ-10, ТПЛУ	141
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	63
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	48
Трансформатор тока	ТПФМ-10	22
Трансформатор тока	ТЛК-10	37

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор тока	ТПОФ-10	2
Трансформатор тока	ТЛМ-10	41
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	44
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	40
Трансформатор тока	ТЛО-10	126
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	2
Трансформатор тока	ТВК-10	15
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	18
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	25
Трансформатор тока	ТОЛ-10	8
Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10-1	8
Трансформатор тока	ТОЛ-К-10 УХЛ2	4
Трансформатор тока	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	2
Трансформатор тока	Т-0,66 МУ3	4
Трансформатор тока	Т-0,66 У3	4
Трансформатор тока	Т-0,66 У3	4
Трансформатор тока	Т-0,66	4
Трансформатор тока	Т-0,66	3
Трансформатор тока	Т-0,66	16
Трансформатор тока	ТТИ	3
Трансформатор тока	ТОП-0,66	3
Трансформатор тока	ТШП-0,66	12
Трансформатор напряжения	ЗНГ-УЭТМ®-220	6
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-220	12
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-110	12
Трансформатор напряжения	ЗНГ-110	6
Трансформатор напряжения	ЗНГА-110	6
Трансформатор напряжения	СРА 245	6
Трансформатор напряжения	СРА 123	24
Трансформатор напряжения	СРТf 123	6
Трансформатор напряжения	НКФ110-83У1	5
Трансформатор напряжения	НКФ-110 У1	1

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57У1	35
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	239
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	1
Трансформатор напряжения	VAU-123	18
Трансформатор напряжения	4MT40,5	3
Трансформатор напряжения	SU 170/S	12
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	167
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35 У1	10
Трансформатор напряжения	НОМ -35-66	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-35	3
Трансформатор напряжения	ТЈС7	4
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	28
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	25
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	2
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 -2 УХЛ2	17
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10	14
Трансформатор напряжения	НАЛИ-НТЗ	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	5
Трансформатор напряжения	НТМИ-10	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	11
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	8
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-10	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-10	39
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-ЭК-10	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-10	9
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	14
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-10	15
Трансформатор напряжения	ЗНОЛПМИ-10	9
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06-10У3	6
Трансформатор напряжения	НОЛ-СЭЩ-10	6
Счетчик электроэнергии	ЕвроАЛЬФА (рег.№16666-97)	366
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03 (рег.№27524-04)	41
Счетчик электроэнергии	Альфа А1800 (рег.№31857-11)	64
Счетчик электроэнергии	Альфа А1800 (рег.№31857-06)	139
Счетчик электроэнергии	ЕвроАЛЬФА (рег.№16666-07)	80
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-08)	3
Счетчик электроэнергии	Альфа А1800 (рег.№ 31857-20)	2
Счетчик электроэнергии	СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-12)	1

Продолжение таблицы 6

1	2	3
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	7
Устройство сбора и передачи данных	RTU-327	7
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Формуляр	71319484.411711.001.38.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Северо-Кавказской ЖД – филиала ОАО «РЖД», аттестованной ФГБУ «ВНИИМС», регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311787.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

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

Правообладатель

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)
ИНН 7708503727
Адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д. 2
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, Новая Басманная ул., д. 2
Телефон: +7 (499) 262-99-01
Web-сайт: www.rzd.ru
E-mail: info@rzd.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

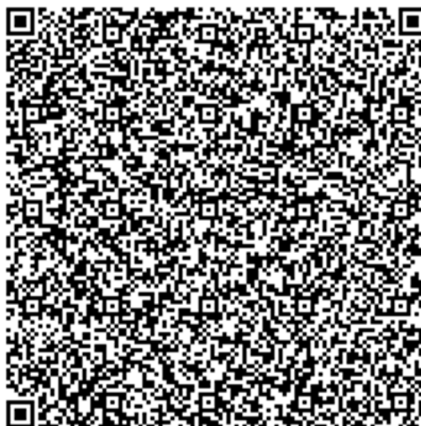
Телефон: +7 (495) 437-55-77

Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87620-22

Лист № 1
Всего листов 196

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Южно-Уральской 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 RTU327, 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. 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 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-Ю-УР-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.

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

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

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Уровень ИИК					Уровень ИВКЭ	Уровень ИВК				
		Вид СИ	4	5	Класс точности	Коэффициент трансформации			Рег. №			
1	2	3			6	7	8	9	10			
Салган												
1	Ввод №1 110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12			
			ТН	А						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03
			ТН	В						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03
			ТН	С						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03
			ТТ	А						ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06
			ТТ	В						ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06						
2	Ввод №2 110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12			
			ТН	А						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03
			ТН	В						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03
			ТН	С						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03
			ТТ	А						ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06
			ТТ	В						ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06						
Тундуш												
3	Ввод №1 110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12			
			ТН	А						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
			ТН	В						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
			ТН	С						НАМИ-110 УХЛП	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
			ТТ	А						ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06
			ТТ	В						ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	300/1	26813-06						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	300/1	26813-06		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
5	Фид.№8 Мастерские 6 кВ	ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10У3	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10У3	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
6	Фид.№7 Куваши 6кВ	ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
7	Фид.№6 Совхоз 6кВ	ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,5	150/5	1276-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
8	Ф4 ПЭ Ай 6кВ	ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	40/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	40/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		

Челябинск-Южный									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТОГФМ-110 УХЛП*	0,2S	150/1	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110 УХЛП*	0,2S	150/1	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110 УХЛП*	0,2S	150/1	53344-13		
10	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТОГФМ-110	0,2S	150/1	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,2S	150/1	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,2S	150/1	53344-13		
11	Фид. зав. Пластмасс	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000:√3/100:√3/100; 3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000:√3/100:√3/100; 3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000:√3/100:√3/100; 3	912-70		
		ТТ	А	ТФЭМ-35 А У1	0,5	300/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЭМ-35 А У1	0,5	300/5	3690-73		
12	ф.13 Микрорайон	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
13	ф.№8 Поселок	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	600/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	ф.№10 ПЯ 48/11	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
15	ф.№7 П/Я 48/11	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
Катайск									
16	Ввод №1-110кВ КНЗ-1	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
17	Ввод №2-110кВ Чуга-гяга	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
18	Ввод №3-110кВ Далматово- район	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
19	Ввод №4-110кВ Исетская	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
20	Ввод №5-110кВ Катайск-район	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
21	Ввод №6-110кВ КНЗ-2	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
22	Т1-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
23	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	ОСП-110кВ	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
25	Ввод-1 10кВ	ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
26	Ввод-2 10кВ	ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	--	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
27	Фид. №3 Корюково 10кВ	ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
28	Фид. №4 РП-81 10кВ	ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
29	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
30	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Чуга									
31	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	36672-08		
32	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	36672-08		
33	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
34	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
35	Фид. №1 Победа 10кВ	ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
36	ПВ-1 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
37	ПВ-2 10кВ	ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
38	Т1-110кВ	ТТ	В	-	-	-	-	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
39	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	36672-08		
40	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		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		
41	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
42	Фид. №5 Кукушкино 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
43	Фид. №6 Бебяино 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	100/5	1856-63		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	800/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	800/5	2473-69		
45	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	800/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	800/5	2473-69		
Керамзит									
46	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
47	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
48	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II *	0,2S	100/1	36672-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
50	Ввод-1 10кВ	ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
51	Ввод-2 10кВ	ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
52	Фид. №3 10кВ	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-10 УТ2	0,5	300/5	6009-77		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10 УТ2	0,5	300/5	6009-77		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
53	Фид. №4 10кВ	ТН	А	НАМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	НАМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НАМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-10 УТ2	0,5	300/5	6009-77		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10 УТ2	0,5	300/5	6009-77		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НАМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
54	Фид. №5 Глилки 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5S	200/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5S	200/5	8913-82		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
55	Фид. №7 10кВ	ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5	300/5	51143-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5	300/5	51143-12		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5	300/5	51143-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
56	Фид. №8 10кВ	ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5	300/5	51143-12	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		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	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
57	Ввод-1 110 "Смеловская"	ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
58	Ввод-2 110 "Абзаково"	ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1 **	0,2S	150/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		

Ново-Абзаково

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
59	ф-2 "Горки"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10У3	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10У3	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
60	ф-5 "Ручеек"	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
61	ф-3 "Кварц"	ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-03		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
62	ф-1 "Погрузка"	ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,2S	400/5	7069-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,2S	400/5	7069-07		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
63	Ф-7 "Котельная"	ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
64	ф.2 СЦБ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	-	-	-	-		
65	Фидер ДПР-2 Магнитогорск	Счетчик		ЕА05RL-P2B-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	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 УХЛП	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 УХЛП	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	С	-	-	-	-		
66	Фидер ДПР-1 Укушук	Счетчик		ЕА05RL-P2B-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	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 УХЛП	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	В	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 УХЛП	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Укушук									
67	Ввод-1 110 "Смеловская"	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		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 II* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08		
68	Ввод-2 110 "Белорецк"	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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 II* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
69	ДПР-1 Н-Абзаково	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 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	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
70	ДПР-2 Белорецк	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	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	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Межозерная									
71	Т-1 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		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	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	100/1	26813-06		
72	Т-2 110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П*	0,2S	50/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	50/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	50/1	26813-06		
73	ф.2 Сады ЧТЗ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
74	ф. 6 "Берег"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТJM-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТJM-10	0,5	200/5	2473-69		
75	Ф5-10 ТП Межоз. 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТJП- 10	0,5	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТJП- 10	0,5	100/5	30709-05		
76	Ф1 ПЭ Разъезд №6 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТJM-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТJM-10	0,5	200/5	2473-69		
77	Ф2 ПЭ Цурилово 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,2S	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,2S	100/5	1276-59		

ЭКОВ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-1Г
рег. № 58301-14
/
УСВ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Бердяуш									
78	Ввод №1 110 Боровая- Приваловская	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ- 3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		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	ТРГ-110 II* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
79	Ввод №2 110 Единовер- Боровая	ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКМ- 3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 II* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
80	ф 14 Гранитный карьер 6кВ	ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-05	ЭКМ- 3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-05		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
81	ф №2 Щезавод 6кВ	ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2363-68	ЭКМ- 3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
82	Ф-6 ПЭ Единовер 6кВ	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ- 3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
83	Ф-10 ТП-1 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОН-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
84	Ф-8 Поселок 6кВ	ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКОН-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
85	Ф-1 РП-56 6кВ	ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	ЭКОН-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12	
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
86	Ф-5 ПЭ Куся 6кВ	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	ЭКОН-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12	
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разъезд №6									
87	Вв.№1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОВ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	В	ТТФМ-110	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	С	ТТФМ-110	0,2S	200/1	52261-12		
88	Вв.№2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОВ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	В	ТТФМ-110	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	С	ТТФМ-110	0,2S	200/1	52261-12		
89	ф.11 Насосная	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОВ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-05		
90	ф. №22 Благовест	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОВ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЮ-10 УЗ	0,2S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10 УЗ	0,2S	100/5	25433-08		
91	Ф1 ПЭ Межозерн. 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОВ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
92	Ф2 ПЭ Муслумово 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
Муслумово									
93	Ввод №1-110кВ	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	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
94	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
95	Ф.1 ПЭ Муслумово	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
96	Ф. 2 ПЭ Разъезд №3	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
97	Ф. 11 Нива	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
98	Ф.21 Муслимово	ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
99	Ф. 22 ХПП	ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	В	-	-	--	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
100	Ф. 24 ТП-2 Дело	ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-05		
		Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разъезд №3									
101	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5		31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
102	Т2-110кВ	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П УХЛ1	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П УХЛ1	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П УХЛ1	0,2S	100/1	36672-08		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
103	Ф2 ПЭ Разъезд2 10кВ	ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
104	Ф1 ПЭ Муслимово 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-02	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-02		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Разъезд №2									
105	Вв.№1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / РТУ-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
106	Вв.№2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / РТУ-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
107	Ф.№4 Серкино 22	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / РТУ-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	75/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	75/5	30709-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
108	Ф.№3 Бурино 21	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
109	Ф1 ПЭ Разъезд 3 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04	/	/
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-05	RTU-327 пер.№ 41907-09	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-05		
110	Ф2 ПЭ Нижняя 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	75/5	2473-05		
Нижняя									
111	Вв.№1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	/	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
112	Вв.№2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	RTU-327 пер.№ 41907-09	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	200/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
113	ф.22 Синарский	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	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	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,5	150/5	1276-59		
114	Ф1 ПЭ Разъезд №2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	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	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
ОП-18									
115	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
116	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
117	Ввод №1-10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	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	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
118	Ввод №2-10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
119	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	/	/
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	RTU-327	УСВ-3
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	пер.№ 41907-09	пер.№ 51644-12
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
120	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
Роза									
121	Ввод №1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	300/1	26813-06		
122	Ввод №2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	300/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
123	Т1-1 10кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
124		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
	Ввод-1 10кВ	ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
125		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
	Ввод-2 10кВ	ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-03		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-03		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-03		
126		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
	Фид. №1 10кВ	ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
127		Счетчик		ЕА02RALX-P3В-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
128	Фид. №2 10кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
129	Фид. №3 Пестерево 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
130	Фид. №4 Сычево 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
131	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,5	10000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
132	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССБ-П
пер.№ 58301-14
/
УСБ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					Суля				
133	Вв.№1-110кВ	Счетчик		ЕА02РАL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
		ТТ	С	ТРГ-УЭТМ®-110 УХЛП *	0,2S	600/1	53971-13		
134	Вв.№3-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
135	Вв.№4-110кВ	Счетчик		ЕА02РАL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	49201-12		
136	Вв.№5-110кВ	Счетчик		ЕА02РАL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	49201-12		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	49201-12		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	49201-12		
137	ф Элеватор 1 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-06		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-1Г
пер.№ 58301-14
/
УСВ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
138	ф Элеватор 2 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
139	ф БАШСОЮЗ 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
140	Ф Втормет 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
141	Ф1 ПЭ Кукишик 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
Разъезд-213А-тяги									
142	Т1-110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
143	T2-110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	RTU-327 пер.№ 41907-09	УСВ-3 пер.№ 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	ТРГМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТРГМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТРГМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
Сара-гяга									
144	T1-110 кВ	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	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
145	T2-110 кВ	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	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
146	ф.№1 - 35 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ- 3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	300/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	300/5	3689-73		
147	ф.№2- 35 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	150/5	3689-73		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Кувандык											
148	Т1-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОВ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06				
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06				
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06				
149	Т2-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06				
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06				
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06				
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06				
150	ф.3 - 10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97				
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05				
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05				
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05				
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	50/5	9143-01				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	50/5	9143-01				
151	ф.4 - 10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97				
		ТН	А	НАМИ-10-95	0,5	(10000)/(100)	20186-05				
		ТН	В	НАМИ-10-95	0,5	(10000)/(100)	20186-05				
		ТН	С	НАМИ-10-95	0,5	(10000)/(100)	20186-05				
		ТТ	А	ТЛМ-10 У3	0,5	200/5	2363-68				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТЛМ-10 У3	0,5	200/5	2363-68				
Дубинка-тяга											
152	Т1-110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06				
		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-110П* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08				
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08				
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	200/1	36672-08				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
153	T2-110 кВ	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	ТГФМ-110П* УХЛ1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛ1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛ1*	0,2S	200/1	36672-08		
154	ф.4 ХПП - 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	75/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	75/5	1261-02		
155	ф.Плавка гололёда- 35 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	600/5	3690-73		
Саракташ-тяга									
156	Ввод 1- 220 кВ "Рысаево"	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТГФ-220-П* У1	0,2S	400/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ-220-П* У1	0,2S	400/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ-220-П* У1	0,2S	400/1	20645-05		
157	Ввод 2- 220 кВ "Каргала"	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТГФ-220-П* У1	0,2S	400/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ-220-П* У1	0,2S	400/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ-220-П* У1	0,2S	400/1	20645-05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
158	Ввод №1 110 кВ "Чебеньки"	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
159	Ввод №2 110 кВ "Дубиновка"	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
160	Ввод №3 110 кВ "Саракташ-1"	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
161	Ввод №4 110 кВ "Саракташ-2"	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
162	ОМВ- 110 кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	600/1	26813-06		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14 /
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-ПГ
рег.№ 58301-14 /
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Цсбенъи-гяга									
163	Ввод Т1-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
164	Ввод Т2-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
Оренбург									
165	Ввод Т1-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
166	Ввод Т2-110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
Яхно									
167	Вв.№1-6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 58301-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
168	Вв.№2-6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	1500/5	1261-08		ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТТ	В	-	-	-	-		/
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	1500/5	1261-08		УСВ-3 пер.№ 51644-12
169	Ф3-6 Яхино- Радио	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14	
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	RTU-327 пер.№ 41907-09	
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	200/5	8913-82		
Мурсалимкино									
170	Ввод №1 110 Тюбеляс	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТТФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
171	Ввод № 2 110 Кукшик	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер.№ 58301-14
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	/	УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	НКФ-110-57У1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08	RTU-327 пер.№ 41907-09	
172	Ф1 Башкирия 6 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1856-63		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
173	Ф 6 Башкирия 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	400/5	1276-59		
174	Ф 7 Мясокомбинат 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	300/5	1856-63		
		ТТ	В	--	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	300/5	1856-63		
175	Ф 2 мясокомбинат 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	300/5	1276-59		
176	Ф8 Поселок 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
177	Ф5 ПЭ Кукушкин 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	75/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	75/5	1856-63		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14 /
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССБ-ПГ
рег. № 58301-14 /
УСВ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Марково									
178	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
179	Т2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
180	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	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		
181	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	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		
182	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
183	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
Дубрава									
184	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
185	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
186	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
187	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-1Г
рег.№ 58301-14
/
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
188	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	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	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	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
189	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	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	ТЛК-10	0,5	1000/5	9143-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
Сумки									
190	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
191	Т2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
192	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
193	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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		
		ТТ	В	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
194	Фид. №3 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	100/5	2473-69		
195	Фид. №4 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
196	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
197	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	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	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		

ЭКМ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-П
рег. № 58301-14
/
УСВ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Байдары									
198	T1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		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 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
199	T2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
200	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	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		
201	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	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		
202	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
203	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1			
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100		16666-97	
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100		11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100		11094-87	
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5		8913-82	
		ТТ	В	-	-	-		-	
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5		8913-82	
Зауралье									
204	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-11	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1		24218-13	
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1		52261-12	
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1		52261-12	
205	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-11	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1		52261-12	
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1		52261-12	
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1		52261-12	
206	Ввод №3-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-11	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1		24218-13	
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1		52261-12	
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1		52261-12	
207	Ввод №4-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1			
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		31857-11	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-13	
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1		24218-13	
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1		52261-12	
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1		52261-12	

ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
208	Ввод №5-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
209	Ввод №6-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
210	ОВ-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
211	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
212	Т2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		

ЭКОВ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-ПГ
рег. № 58301-14
/
УСВ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
213	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	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		
214	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
215	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
216	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трубешная									
217	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
218	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
219	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
220	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1500/5	8913-82		
221	Фид. №3 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-ПГ
пер.№ 58301-14
/
УСВ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
222	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
223	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НГМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	1000/5	8913-82		
Минка									
224	Ввод 35 кВ Юрюзань	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
	ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	19813-09			
	ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	19813-09			
	ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	19813-09			
	ТТ	А	STSM 38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08			
	ТТ	В	STSM 38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08			
	ТТ	С	STSM 38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08			
	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97			
225	Ф. Поселок 10кВ	ТН	А	НГМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НГМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НГМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
226	Ф2 ПЭ Тюбеляс	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
227	Ф1 ПЭ Усть-Катав	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		10
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
Кропачёво									
228	Ввод №1 35 кВ Первогорская	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	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТТ	А	STSM 38 УХЛ1	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38 УХЛ1	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38 УХЛ1	0,2S	150/1	37491-08		
229	Ввод №2 35 кВ Первогорская	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	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТТ	А	STSM 38 УХЛ1	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM 38 УХЛ1	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM 38 УХЛ1	0,2S	150/1	37491-08		
230	Ф. Почтовый 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
231	Ф1-Поселок 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,2S	400/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,2S	400/5	30709-05		
								ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
232	Ф2-ТП-23 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-05		
Сетка									
233	Ввод №1 Зюраткуль 35 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	150/1	37491-08		
234	Ввод №2 35 кВ	Счетчик		ЕА02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТТ	А	ТФ3М-35А У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35А У1	0,5	200/5	3690-73		
235	Ввод №3 35 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛП	0,2S	150/1	37491-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛП	0,2S	150/1	37491-08		
236	РТ-2 35кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛП	0,2	35000/100	19813-00		
		ТТ	А	ТФН-35	0,5	50/5	664-51		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М 35А-У1	0,5	50/5	26417-04		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
237	РТ-1 35кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		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	ТФН-35	0,5	75/5	664-51		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35	0,5	75/5	664-51		
238	Ф5 ПЭ Бердяуш 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	380-49		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	380-49		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	380-49		
		ТТ	А	ТЛК-10-6 УЗ	0,5	200/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10-6 УЗ	0,5	200/5	9143-06		
239	Ф4 ПЭ Рудничная 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	380-49		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	380-49		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	380-49		
		ТТ	А	ТЛО-10 УЗ	0,2S	50/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10 УЗ	0,2S	50/5	25433-03		
Бакал									
240	Ввод №1 35 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08		
241	Ввод №2 35 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ1	0,2S	200/1	37491-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
				Чурилово					
242	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
243	Ввод №2 Гусеничная 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
244	Ввод №1 Северные Копи 35 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/100	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/100	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/100	912-05		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,2S	200/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,2S	200/5	3689-73		
245	Фид. №5 РП-17 №1	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ 10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ 10	0,5	300/5	1276-59		
246	Фид. №6 РП-17 №2	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	400/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
247	Фид. №4 П/Я	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	75/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	75/5	30709-06		
248	Фид. №1 ПЭ Козырево	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП 10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП 10	0,5	75/5	1276-59		
249	Фид. №3 ПЧ-11	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
250	Фид. №1 ТП-1 Чурилово	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЮ-10 УЗ	0,2S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10 УЗ	0,2S	100/5	25433-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
251	Фид. №8 ТП-4	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
252	Фид. №2 ПЭ Тракторострой	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04	/	/
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПФ-10	0,5	100/5	517-50	УСВ-3	УСВ-3
		ТТ	В	-	-	-	-	пер. №	пер. №
		ТТ	С	ТПФ-10	0,5	100/5	517-50	41907-09	51644-12
253	Фид. №2 ОПМС	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
Козырево									
254	Ввод №1 Южные копи-1 110 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
255	Ввод №2 Южные копи-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
256	Ввод №3 Козырево 500-2	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТФМ-110 П*	0,2S	600/1	36672-08		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
257	Ввод №4 Козырево 500-1	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
258	ВВ-1 10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
259	ф. Мирный	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/√3/100/√3/100/3	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/√3/100/√3/100/3	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/√3/100/√3/100/3	912-05		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	400/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	400/5	3689-73		
260	ф. Березово	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/√3/100/√3/100/3	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/√3/100/√3/100/3	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65-У1	0,5	35000/√3/100/√3/100/3	912-05		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А	0,5	400/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А	0,5	400/5	3690-73		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
261	ф.5 ЧТЗ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-05		
262	ф.2 Сады	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
263	Ф.1ПЭ Чурилово 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	100/5	1276-59		
264	Ф.2ПЭ Чернявская 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛПМ-10	0,5	75/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛПМ-10	0,5	75/5	2363-68		
Челябинск-Главный									
265	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	СРВ-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-06		
		ТН	В	СРВ-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-06		
		ТН	С	СРВ-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-06		
		ТТ	А	ТОГФМ-110	0,5	200/5	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,5	200/5	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,5	200/5	53344-13		

ЭКОН-3000
рег.№ 17049-14 /
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-1Г
рег.№ 58301-14 /
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
266	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	СРВ-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-06		
		ТН	В	СРВ-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-06		
		ТН	С	СРВ-123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15853-06		
		ТТ	А	ТОГФМ-110	0,2S	200/5	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,2S	200/5	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,2S	200/5	53344-13		
267	Ф. 1 Челябинск-Грузовой	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65У1	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65У1	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65У1	0,5	35000/√3/100/√3	912-70		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	300/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	300/5	3689-73		
268	Ф. 8 ТП- ЦРМ 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04	/	/
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1У3	0,5	300/5	7069-02	RTU-327 пер.№ 41907-09	УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1У3	0,5	300/5	7069-02		
269	Ф. 16 Метур 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-6	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6	0,5	10000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ10-1	0,5S	150/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ10-1	0,5S	150/5	15128-01		
270	Ф. 9 Насосная Вв-1 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-07		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
271	Ф. 6 Насосная Вв-2 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОН-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	200/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	200/5	7069-02		
272	Ф. 13 КТП-88,89 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛК-10-5 У3	0,5	150/5	9143-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10-5 У3	0,5	150/5	9143-01		
273	Ф. 20 Пересвет 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	75/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	75/5	15128-07		
274	Фид. №16 ТП- 98 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5S	150/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5S	150/5	15128-01		
275	Ф. 23 ТП-1249 6 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
276	ТСН-1	Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТТИ-А	0,5	300/5	28139-06		
		ТТ	В	ТТИ-А	0,5	300/5	28139-06		
		ТТ	С	ТТИ-А	0,5	300/5	28139-06		
277	ТСН-2	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТТИ-А	0,5	300/5	28139-06		
		ТТ	В	ТТИ-А	0,5	300/5	28139-06		
		ТТ	С	ТТИ-А	0,5	300/5	28139-04		
278	ф.ТП-40 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	400/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С						
Чернявская									
279	Т-1 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / RTU-327 рег. № 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
280	Т-2 110кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
281	Ф.№3 ЦЭС13 Канаши	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ 10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ 10	0,5	150/5	1276-59		
282	Ф.№4 ЦЭС14 Таукаево	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ 10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ 10	0,5	150/5	1276-59		
283	Фид.№5 ЦЭС 15 Родник	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ 10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ 10	0,5	200/5	1276-59		
284	Ф2 ПЭ Козырево 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-08		
Пивкино									
285	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
286	Ввод №2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
287	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
		ТТ	В	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
288	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
		ТТ	В	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-06		
289	Фид. №3 Мукомольный з-д 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-06		
290	Фид. №4 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-06		

ЭКМ-3000
рег. № 17049-14
/
RTU-327
рег. № 41907-09

ССБ-1Г
рег. № 58301-14
/
УСБ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
291	Фид. №5 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСБ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	300/5	30709-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
292	ПВ-1 10кВ	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСБ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
293	ПВ-2 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСБ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
294	Ввод №1 - 110кВ Чернявская	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСБ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
295	Ввод №2 - 110кВ Алакуль	ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСБ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
295	Ввод №2 - 110кВ Алакуль	ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСБ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		

Щушь

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
296	Ввод№3-110кВ Западная-1	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
297	Ввод№4-110кВ Западная-2	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
298	Ввод№5-110кВ Щучанская	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
299	Ввод№6-110кВ Нифанская	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
300	Т1-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
301	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
302	Ввод №1-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1500/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1500/5	30709-06		
303	Ввод №2-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
304	Фид №1 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	600/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	600/5	15128-03		
305	Фид №2 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	600/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	600/5	15128-01		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
306	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
307	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Чистое									
308	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
309	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
310	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
311	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
312	Фид. №4 Ключевное 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-07		
313	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
314	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66У3	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Шумиха									
315	Ввод №1-110кВ Шумиха-1	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		

ЭКОН-3000
рег.№
17049-14
/
RTU-327
рег.№
41907-09

ССВ-1Г
рег.№
58301-14
/
УСВ-3
рег.№
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
316	Ввод №2-110кВ Шумиха-2	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
317	Ввод №3-110кВ Западная-1	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
318	Ввод №4-110кВ Западная-2	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
319	Т1-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
320	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	200/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
321	Ввод №1-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОФ	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ	0,5	1000/5	518-50		
322	Ввод №2-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
323	Фид №4 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОФ	0,5	600/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ	0,5	600/5	518-50		
324	Фид №5 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОФ	0,5	600/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ	0,5	600/5	518-50		
325	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/ RTU-327
пер.№ 41907-09

ССБ-1Г
пер. № 58301-14
/ УСБ-3
пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
326	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		10
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
Бутырское									
327	Ввод№1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
328	Ввод№2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
329	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
330	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / CCB-II пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12 RTU-327 пер.№ 41907-09									

ЭКМ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-ПГ
рег.№ 58301-14
/
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
331	Фид. 1-35кВ Коровье	Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	150/5	3689-73		
		Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
332	Ввод-1 10кВ	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
333	Ввод-2 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		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		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
334	Фид. №3 Партизан 10кВ	ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
		Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
335	Фид. №6 Хохлы 10кВ	ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
		Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	75/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	75/5	25433-03		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	75/5	25433-03		

336	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТТЮЛ-10	0,5	1000/5	1261-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТТЮЛ-10	0,5	1000/5	1261-59	
337	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТТЮЛ-10	0,5	800/5	1261-59	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТТЮЛ-10	0,5	800/5	1261-59	
Складское								
338	Ввод№1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТТ	А	ТТФМ-110	0,2S	100/1	52261-12	
		ТТ	В	ТТФМ-110	0,2S	100/1	52261-12	
		ТТ	С	ТТФМ-110	0,2S	100/1	52261-12	
339	Ввод№2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	
		ТТ	А	ТТФМ-110	0,2S	100/1	52261-12	
		ТТ	В	ТТФМ-110	0,2S	100/1	52261-12	
		ТТ	С	ТТФМ-110	0,2S	100/1	52261-12	
340	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	
		ТТ	А	ТТЮФ-10	0,5	1000/5	518-50	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТТЮФ-10	0,5	1000/5	518-50	
341	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05	
		ТТ	А	ТТЮФ-10	0,5	1000/5	518-50	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТТЮФ-10	0,5	1000/5	518-50	

ЭКМ-3000
пер.№
17049-14
/
RTU-327
пер.№
41907-09

ССВ-ПГ
пер.№
58301-14
/
УСВ-3
пер.№
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
342	Фид. №3 ЦРП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
343	Фид. №4 ЦРП 10кВ	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
344	ПВ-1 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
345	ПВ-2 10кВ	ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
346	Ввод№1-110кВ Мирная-1	ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
347	Ввод №2-110кВ Мирная-2	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег. № 17049-14 / RTU-327 рег. № 41907-09 ССБ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
348	Ввод №3-110кВ Маяк	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
349	Ввод №4-110кВ Мишкино	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
350	Т1-110кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
351	Т2-110кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/ $\sqrt{3}$)/(100/ $\sqrt{3}$)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	200/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
352	Фид.1-35кВ Кипель	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
353	Фид.2-35кВ Кислянка	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
354	Ввод №1-10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
355	Ввод №2-10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
356	Фид №4 ЦРП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
357	Фид №5 ЦРП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	400/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	400/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
358	ПВ-2 10кВ	ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
359	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
Логовушка									
360	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
361	Ввод №2-110кВ	ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	100/1	52261-12		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
362	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		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		
363	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
364	Фид. №4 Пименовка 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14	ССБ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	/	/
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87	RTU-327 рег.№ 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	100/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	100/5	15128-01		
365	Фид. №5 Сычёво 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
366	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
367	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Курган									
368	Т1-1 10кВ	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НКФ-110-57ХЛ1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТН	В	НКФ-110-57ХЛ1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТН	С	НКФ-110-57ХЛ1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТТ	А	TG145N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG145N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG145N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
369	Т2-1 10кВ	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НКФ-110-57ХЛ1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТН	В	НКФ-110-57ХЛ1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТН	С	НКФ-110-57ХЛ1	0,5	(110000/√3)/(100/√3)	14205-05		
		ТТ	А	TG145N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	В	TG145N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
		ТТ	С	TG145N УХЛ1	0,2S	300/5	30489-05		
370	Ввод-1 10кВ	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10-1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	ТЛЮ-10-1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	С	ТЛЮ-10-1	0,5S	1000/5	25433-08		
371	Ввод-2 10кВ	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10-1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	ТЛЮ-10-1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	С	ТЛЮ-10-1	0,5S	1000/5	25433-08		

ЭКОН-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-1Г
пер.№ 58301-14
/
УСВ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
372	Ввод-1 6кВ	Счетчик		A1802RL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОН-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-11		
373		Счетчик		A1802RL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
	Ввод-2 6кВ	ТН	А	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-11		
374		Счетчик		A1802RAL-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
	Фид11-6кВ	ТН	А	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	6000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-11		
375		Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-11		
	ПВ-3 10кВ	ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10-1	0,5S	800/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10-1	0,5S	800/5	25433-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
376	ПВ-1 10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10-1	0,5S	800/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10-1	0,5S	800/5	25433-08		
377	ПВ-2 10кВ	Счетчик		A1805RL-P4G-DW-4	0,5S/1	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛЮ-10-1	0,5S	800/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10-1	0,5S	800/5	25433-08		
Полетаево									
378	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
379	Ввод №2 Бутаки	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
380	Ввод №3 Биргильда	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
381	Ф.4 дер.Полегаево	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	200/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	200/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
382	Ф.6 Новотроицкое	ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ТОЛ-10	0,5	150/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	150/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	НЕТ					
383	Фид. №11 Сады	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	150/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	150/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
384	Ф.9 Радиорелейная	ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	150/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	150/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-03		
385	Ввод-1 6 кВ	ТТ	В	-	-	-	-	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-03		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1500/5	25433-03		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
386	Ф.10 ст.Полегаево	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3				ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	200/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	200/5	15128-07		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
387	Ф. 2 ПЭ Еманжелинск	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	200/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	200/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
388	Ф. 1 ПЭ Биргильда	ТН	В	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	15128-07		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
389	Фид. ТМ-2500 6/10кВ	ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
390	Ввод №1-110кВ	ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-02		
		ТТ							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
391	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
392	Фид.2-35кВ Каширино	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	187-49		
		ТН	В	НОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	187-49		
		ТН	С	НОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	187-49		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
393	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
394	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
395	Фид. №5 Колташово 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-1Г
пер. № 58301-14
/
УСВ-3
пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
396	Фид. №6 Марково 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	CCB-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
397	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	CCB-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
398	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	CCB-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ-0,6	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	1000/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	1000/5	15128-03		
Варгаш									
399	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	CCB-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
400	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	CCB-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
401	Ввод №3-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
402	Ввод №4-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	400/1	52261-12		
403	Ввод №5-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	300/1	52261-12		
404	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
405	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССБ-1Г
пер.№ 58301-14
/
УСБ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
406	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
407	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
408	Фид. №3 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72	рег.№ 58301-14	рег.№ 58301-14
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72	/	/
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	400/5	15128-03	рег.№ 41907-09	рег.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	400/5	15128-03		
409	Фид. №4 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	400/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	400/5	25433-07		
410	Фид. №5 ЦКС 10кВ	Счетчик		ЕАО5RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
411	Фид "комната связи" 0,23кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5	75/5	22656-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5	75/5	22656-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
412	ПВ-1 10кВ	ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
413	ПВ-2 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
414	Ввод №1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
415	Ввод №2-110кВ	ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
415	Ввод №2-110кВ	ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110	0,2S	150/1	52261-12		
		Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		

Юрахлы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
416	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТЛП-10 3 1У3	0,2S	1500/5	30709-06		
		ТТ	В	ТЛП-10 3 1У3	0,2S	1500/5	30709-06		
		ТТ	С	ТЛП-10 3 1У3	0,2S	1500/5	30709-06		
417	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
418	Фид. №5 Щучье 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПК-10	0,5	50/5	22944-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПК-10	0,5	50/5	22944-02		
419	Фид. №6 Корнилово 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПФМ-10	0,2S	150/5	814-53		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,2S	150/5	814-53		
420	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14 /
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-1Г
рег.№ 58301-14 /
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
421	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Лебяжье									
422	Ввод№1-110кВ Баксары	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
423	Ввод№2-110кВ В.Глубокое2	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
424	Ввод№3-110кВ Варгаши	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
425	Ввод№4-110кВ Кравцево	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		

ЭКОМ-3000
пер.№
17049-14
/
RTU-327
пер.№
41907-09

ССБ-1Г
пер.№
58301-14
/
УСВ-3
пер.№
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
426	Т1-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-РЗВ-4	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
427		Счетчик		ЕА05RL-РЗВ-4	0,5S/1	1	16666-97		
	Т2-1 10кВ	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
428		Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
	Ввод№1-35кВ	ТН	В	НАМИ-35УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	НАМИ-35УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	400/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	400/5	3690-73		
429		Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35УХЛ1	0,2	35000/100	19813-05		
		ТН	В	НАМИ-35УХЛ1	0,2	35000/100	19813-05		
	Ввод№2-35кВ	ТН	С	НАМИ-35УХЛ1	0,2	35000/100	19813-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-У1	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ 35А-У1	0,5	600/5	3690-73		
430		Счетчик		ЕА05RL-РЗВ-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
	Ввод-1 10кВ	ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
431	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
432	Фид. №3 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПК-10	0,5	300/5	22944-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПФМ-10	0,5	300/5	814-53		
433	Фид. №4 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	300/5	2363-68		
434	фид. ВЧ-связь 0,23кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТТИ-А УХЛ4	0,5	100/5	28139-04		
		ТТ	В	ТТИ-А УХЛ4	0,5	100/5	28139-04		
		ТТ	С	ТТИ-А УХЛ4	0,5	100/5	28139-04		
435	ПВ-3 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-1Г
рег.№ 58301-14
/
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
436	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
437	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	800/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	800/5	30709-06		
Коновалово									
438	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II *	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II *	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II *	0,2S	150/1	52261-12		
439	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II *	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II *	0,2S	150/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II *	0,2S	150/1	52261-12		
440	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
441	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
442		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
	Фид. №3 ЦРП 10кВ	ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
443		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
	ПВ-2 10кВ	ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	200/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	200/5	1261-59		
444		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
	ПВ-1 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
445		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИ-10У2	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

ЭКОМ-
3000
рег.№
17049-14
/
RTU-327
рег.№
41907-09

ССВ-1Г
рег.№
58301-
14
/
УСВ-3
рег.№
51644-
12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Макушино									
446	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
447	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
448	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
449	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1500/5	1261-59		
450	фид. №6 ЦРП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	400/5	25433-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
451	фид. №7 ЦРП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
452	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССБ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	/	/
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59	RTU-327 пер.№ 41907-09	
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
453	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-10	0,5	10000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Пьянково									
454	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
455	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
456	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
457	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
458	Фид.ВЛ 35кВ Ворокосово	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,5	35000/100	19813-05		
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	600/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	600/5	3689-73		
459	Ввод №1-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13		
		ТТ	А	ТЛЮ-10 М1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	ТЛЮ-10 М1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	С	ТЛЮ-10 М1	0,5S	1000/5	25433-08		
460	Ввод №2-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13		
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13		
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13		
		ТТ	А	ТЛЮ-10 М1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	ТЛЮ-10 М1	0,5S	1000/5	25433-08		
		ТТ	С	ТЛЮ-10 М1	0,5S	1000/5	25433-08		

461	фид. №5 Басковское 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТТ	А	ТЛЮ-10 М1	0,5S	100/5	25433-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10 М1	0,5S	100/5	25433-08	
Пьянково 2								
462	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТТ	А	ТЛЮ-10 М1	0,5S	800/5	25433-08	
		ТТ	В	ТЛЮ-10 М1	0,5S	800/5	25433-08	
		ТТ	С	ТЛЮ-10 М1	0,5S	800/5	25433-08	
463	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТН	В	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТН	С	НАМИТ-10-2	0,2	10000/100	16687-13	
		ТТ	А	ТЛЮ-10 М1	0,5S	800/5	25433-08	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10 М1	0,5S	800/5	25433-08	
Петухово								
464	Ввод №1-110кВ ПРВ-1	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06	
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06	
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
465	Ввод №2-110кВ ПЛМЗ	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
466	Ввод №3-110кВ ПРВ-2	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
467	Ввод №4-110кВ Сибирская	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
468	Ввод №5-110кВ Октябрьская	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	300/1	26813-06		
469	ВОШ-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		

ЭКОМ-3000
пер. № 17049-14 /
RTU-327
пер. № 41907-09

ССВ-1Г
пер. № 58301-14 /
УСВ-3
пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
470	T1-110кВ	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
471	T2-110кВ	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	200/1	26813-06		
472	Фид2-35кВ Пашково	Счетчик		EA02RL-P2B-3	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
473	ВВ1-10кВ (н)	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1	1	36697-17		
		ТН	А	3х3НОЛ-СЭЦ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	В	3х3НОЛ-СЭЦ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	С	3х3НОЛ-СЭЦ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	1000/5	69606-17		
474	ВВ2-10кВ (н)	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1	1	36697-17		
		ТН	А	3х3НОЛ-СЭЦ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	В	3х3НОЛ-СЭЦ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	С	3х3НОЛ-СЭЦ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	1000/5	69606-17		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14 /
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-1Г
пер.№ 58301-14 /
УСВ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
475	Фид3-10кВ (н)	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1	1	36697-17		
		ТН	А	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	В	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	С	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	250/5	15128-07		
		ТТ	В	ТОЛ-10-1	0,5	250/5	15128-07		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	250/5	15128-07		
476	Фид6-10кВ (н)	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1	1	36697-17		
		ТН	А	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	В	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	С	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	100/5	69606-17		
477	ПВ-1 10кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1	1	36697-17		
		ТН	А	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	В	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	С	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	600/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	600/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	600/5	69606-17		
478	ПВ-2 10кВ	Счетчик		СЭТ-4ТМ.03М.01	0,5S/1	1	36697-17		
		ТН	А	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	В	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТН	С	3х3НОЛ-СЭЩ-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	71707-18		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	600/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	600/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,5S	600/5	69606-17		
Горбуново									
479	Ввод№1-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТН	В	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТН	С	CPA 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТТ	А	TG145	0,2S	200/5	15651-96		
		ТТ	В	TG145	0,2S	200/5	15651-96		
		ТТ	С	TG145	0,2S	200/5	15651-96		

ЭКОМ-3000
пер. № 58301-14
17049-14
/
УСВ-3
per. № 51644-12
41907-09

ССВ-1Г
пер. № 58301-14
/
УСВ-3
per. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
480	Ввод №2-1 10кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-Р3В-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТН	В	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТН	С	СРА 123	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	15852-96		
		ТТ	А	ТГ145	0,2S	200/5	15651-96		
		ТТ	В	ТГ145	0,2S	200/5	15651-96		
		ТТ	С	ТГ145	0,2S	200/5	15651-96		
481	Фид. №3 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	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	ТПОЛ-10	0,5	50/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	50/5	1261-59		
482	Фид. №4 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	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	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
483	Фид. №1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	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	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
484	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	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	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

ЭКОМ-3000
рег. № 17049-14
/
RTU-327
рег. № 41907-09

ССВ-1Г
рег. № 58301-14
/
УСВ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
485	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,2	10000/100	11094-87		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
Курган-2									
486	Фид 3-10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10-1	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10-1	0,5S	100/5	25433-08		
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		
487	Фид 4-10кВ	ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10-1	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10-1	0,5S	100/5	25433-08		
		Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-11		
488	Фид 7-10кВ	ТН	А	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	В	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТН	С	НАМИТ-10	0,5	10000/100	16687-07		
		ТТ	А	ТЛО-10-1	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10-1	0,5S	100/5	25433-08		
Бишкель									
489	Ввод №1 110кВ Челябинская	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТТФМ-110 П * У1 **	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П * У1 **	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П * У1 **	0,2S	200/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
490	Ввод №2 110кВ Биргильда	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
491	ф.1-35 Опытная	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФЗМ-35А У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А У1	0,5	200/5	3690-73		
492	ф.3 Сельэнерго	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
493	ф.4 Сельэнерго	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-06		
494	ф.8 Ключи	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	400/5	30709-06		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-1Г
пер.№ 58301-14
/
УСВ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
495	ф.9 Ключи	Счетчик		ЕА05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	400/5	30709-06		
496	Ф4 ПЭ Биргильда	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	400/5	30709-05		
497	Ф.3 ПЭ Шахматово	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	В	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТН	С	НАМИ-10	0,2	6000/100	57274-14		
		ТТ	А	ТЛЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛМ-10	0,5	400/5	2363-68		
Смолино									
498	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТФМ-110	0,2	600/5	16023-97		
		ТТ	В	ТФМ-110	0,2	600/5	16023-97		
		ТТ	С	ТФМ-110	0,2	600/5	16023-97		
499	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТТФМ-110 II*	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 II*	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 II*	0,2S	150/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
500	Ф-1 35 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	35000/√3/100/√3	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	35000/√3/100/√3	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	35000/√3/100/√3	912-54		
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	300/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А У1	0,5	300/5	3690-73		
501	Ф. 1 Саргазы	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛО-10 3У3	0,2S	200/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10 3У3	0,2S	200/5	25433-03		
502	Ф.3 Таловка	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
503	Ф. 6 Котельная	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	150/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	150/5	30709-05		
504	Ф. 7 Сосновка	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	100/5	30709-06		

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССБ-1Г
пер. № 58301-14
/
УСБ-3
пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
505	Ф. 2 Школа	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,5	100/5	1276-59		
506	Ф. 9 Птицепром	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
507	Ф. 11 Ольгино	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТОЛ 10	0,5	200/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10	0,5	200/5	7069-02		
508	Ф. 5 ПЭ Серазак	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
509	Фид. №2 ПЭ Полегаево	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
510	Ф. 1 ПЭ Челябинск	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛПМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛПМ-10	0,5	100/5	2363-68		
511	ВВ-1 10 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1500/5	30709-06		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1500/5	30709-06		
Хребет									
512	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
513	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
514	Ф 1 шебзавод 6 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	600/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	600/5	30709-06		
515	Ф 2 шебзавод 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	600/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	600/5	30709-06		

516	Ф. Пост. погр. 10кВ	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН А	ЗНОЛП-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	23544-02	
		ТН В	ЗНОЛП-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	23544-02	
		ТН С	ЗНОЛП-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	23544-02	
		ТТ А	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-59	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-59	
Ай							
517	Ввод №1 110 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09
		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	ТОГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	53344-13	
		ТТ В	ТОГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	53344-13	
		ТТ С	ТОГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	53344-13	
		Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		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	ТОГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	53344-13	
		ТТ В	ТОГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	53344-13	
		ТТ С	ТОГФМ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	53344-13	
518	Ввод №2 110 кВ	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТТ А	ТЛО-10 У3	0,2S	100/5	25433-03	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТЛО-10 У3	0,2S	100/5	25433-03	
		Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТТ А	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
519	Фид. Дачи 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТТ А	ТЛО-10 У3	0,2S	100/5	25433-03	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТЛО-10 У3	0,2S	100/5	25433-03	
		Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТТ А	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
520	Фид. №2 ГОК	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТТ А	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
		Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТН С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08	
		ТТ А	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	
		ТТ В	-	-	-	-	
		ТТ С	ТОЛ-10 УТ2	0,5	200/5	6009-77	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
521	Ф.3 6 кВ ПЭ Тундуш	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
Месящи									
522	Ввод 1-110 "Челябинская"	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* У1**	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	52261-12		
523	Ввод 3-110 "Чебаркуль"	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* У1**	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	52261-12		
524	Ф.4 ПЭ Шахматово 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
525	Ф.3 ПЭ Кисегач 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Усть-Катав									
526	Ввод №1 110 кВ Кропачёво	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	100/1	36672-08		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
527	Ввод №2 110 кВ Кропачёво	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	100/1	36672-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
528	Ф1 ПЭ Яхино 6 кВ	ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
529	Ф2 Поселок 10кВ	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
530	Ф2 ПЭ Минка 6кВ	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Синеглазово									
531	Ввод №1-110кВ Политаево	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	5 (10)	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	300/1	26813-06		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
532	Ввод №2 110 кВ Исаково	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*	0,2S	300/1	26813-06		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
533	Фид. №3 Поселок 6 кВ	ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	75/5	25433-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	75/5	25433-06		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
534	Фид. №5 Котельная 10 кВ	ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
535	Фид. №4 Птицелром 10 кВ	ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-ПГ рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-06		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
536	ввод Т-3 6 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	300/5	1276-59		
537	Фид. №2 Совхоз 6 кВ	Счетчик		А1805RL-P4G-DW-3	0,5S/1	1	31857-06		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
538	Фид. №1 ПЭ Дубровка	Счетчик		ЕА05RAL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02	рег. № 17049-14	рег. № 58301-14
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02	/	/
		ТН	С	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01	рег. № 41907-09	рег. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
539	Фид. №1 ТП-1 6 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	6000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	600/5	1856-63		
540	Фид. №2 ПЭ Челябинск 10 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-P4B-3	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	В	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТН	С	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-02		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		
		536ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	200/5	9143-01		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Дубровка									
541	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТОГФМ-110	0,2S	75/1	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,2S	75/1	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,2S	75/1	53344-13		
542	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТОГФМ-110	0,2S	75/1	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,2S	75/1	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,2S	75/1	53344-13		
543	Фид.№4 Сельэнерго 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
544	Фид.№3 КПП 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	75/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	75/5	69606-17		
545	Фид.№5 Полина	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
546	Фид. №6 Сады	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/3/100/3	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/3/100/3	69604-17		
547	Вв-1 10 кВ	ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/3/100/3	69604-17	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-12	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-12	0,2S	1000/5	69606-17		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
548	Фид. №2 ПЭ Еманжелинск	ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
549	Фид. №1 ПЭ Синеглазово	ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ	0,5	10000/100	69604-17		
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-01	0,2S	100/5	69606-17		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Еманжелинск									
550	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. № 17049-14 / RTU-327 пер. № 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТОГФМ-110	0,2S	100/1	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,2S	100/1	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,2S	100/1	53344-13		
551	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТОГФМ-110	0,2S	100/1	53344-13		
		ТТ	В	ТОГФМ-110	0,2S	100/1	53344-13		
		ТТ	С	ТОГФМ-110	0,2S	100/1	53344-13		
552	Фид. №4 ХПП 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛЮ-10 УЗ	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10 УЗ	0,2S	100/5	25433-06		
553	Фид. №4 Сельэнерго 10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-08		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	200/5	30709-06		
554	Фид. №1 ПЭ Дубровка	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ	0,5	10000/100	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	50/5	30709-06		

557	Ввод №1-110кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	/1	31857-06
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
		ТТ	ТТФМ-110 П*	0,2S	75/1	36672-08
		ТТ	ТТФМ-110 П*	0,2S	75/1	36672-08
		ТТ	ТТФМ-110 П*	0,2S	75/1	36672-08
558	Ввод №2-110кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	/1	31857-06
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
		ТН	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08
		ТТ	ТТФМ-110 П*	0,2S	75/1	36672-08
		ТТ	ТТФМ-110 П*	0,2S	75/1	36672-08
		ТТ	ТТФМ-110 П*	0,2S	75/1	36672-08
559	Ф. №4 БОВ	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97
		ТН	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04
		ТН	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04
		ТН	ЗНОЛ06-10	0,5	10000/100	3344-04
		ТТ	ТТЛ-10	0,5	75/5	1276-59
		ТТ	-	-	-	-
		ТТ	ТТЛ-10	0,5	75/5	127659
560	Ф. №3 КТПН-3	Счетчик	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97
		ТН	ЗНОЛ06-10 У3	0,5	10000/100	3344-04
		ТН	ЗНОЛ06-10 У3	0,5	10000/100	3344-04
		ТН	ЗНОЛ06-10 У3	0,5	10000/100	3344-04
		ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	40/5	25433-03
		ТТ	-	-	-	-
		ТТ	ТЛЮ-10	0,2S	40/5	25433-03

561	Ф. 2 ПЭ Н- Увельская	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3		0,5S/1	1		16666-97	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ		0,5	10000/100		3344-04	
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ		0,5	10000/100		3344-04	
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ		0,5	10000/100		3344-04	
		ТТ	А	ТЛЮ-10		0,2S	75/5		25433-03	
		ТТ	В	-		-	-		-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10		0,2S	75/5		25433-03	
562	Ф. 1 ПЭ Еманжелинск	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3		0,5S/1	1		16666-97	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10 УЗ		0,5	10000/100		3344-04	
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10 УЗ		0,5	10000/100		3344-04	
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10 УЗ		0,5	10000/100		3344-04	
		ТТ	А	ТЛЮ-10		0,2S	75/5		25433-03	
		ТТ	В	-		-	-		-	
		ТТ	С	ТЛЮ-10		0,2S	75/5		25433-03	
Упрун										
563	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1		31857-06	
		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	ТРГ-110 П* УХЛП		0,2S	200/1		26813-06	
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП		0,2S	200/1		26813-06	
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП		0,2S	200/1		26813-06	
564	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1		31857-11	ЭКОМ- 3000 пер. № 17049-14 / RTU-327 пер. № 41907-09
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП		0,2	(110000/√3)/(100/√3)		24218-08	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП		0,2S	200/1		26813-06	
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП		0,2S	200/1		26813-06	
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП		0,2S	200/1		26813-06	
565	ф. №1-10кВ Кумысное	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3		0,5S/1	1		16666-97	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10УЗ		0,5	(10000/√3)/(100/√3)		3344-04	
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10УЗ		0,5	(10000/√3)/(100/√3)		3344-04	
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10УЗ		0,5	(10000/√3)/(100/√3)		3344-04	
		ТТ	А	ТЛЛ-10		0,5	100/5		1276-59	
		ТТ	В	-		-	-		-	
		ТТ	С	ТЛЛ-10		0,5	100/5		1276-59	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
566	ф №2-10кВ Н.Увельская	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
567	Ф2 35кВ Половинка	ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	С	ЗНОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
568	Ф1 35кВ Луговая	ТТ	С	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
569	Ф3 10кВ Поселок	ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
570	Ф4 10кВ Комплекс	ТТ	В	-	-	-	-	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
571	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 / ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10 3 У3	0,5	1000/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10 3 У3	0,5	1000/5	30709-05		
572	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10У3	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10 31 У3	0,5	1000/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10 31 У3	0,5	1000/5	30709-05		
Кумысное									
573	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 / ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
574	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
575	Ф1 Упруг 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	100/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
576	Ф2 ПЭ Зол Сопка 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
577	Ф3 к- тУральский 10кВ	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
578	Ф6 Новотроицк- 2 10кВ	ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	75/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	75/5	30709-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
579	Ввод-1 10кВ	ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	1000/5	25433-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
580	Ввод-2 10кВ	ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	1000/5	30709-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЛ-10	0,5	1000/5	30709-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЛ-10	0,5	1000/5	30709-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Золотая Сопка									
581	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1(10)	31857-11	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
582	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1(10)	31857-11	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
583	Ф2 ПЭ Кумысное 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68		
584	Ф7 Таможня 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-79		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	100/5	7069-79		
585	Ф3 Зол-ая Сопка 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
586	Ф4 Бугристое 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ІГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
587	Ф5 Кустанай 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
Миасс									
588	Ввод №2 35 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-ІГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	200/1	37491-08		
589	Ввод №1 35 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	В	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТН	С	НАМИ-35 УХЛ1	0,2	35000/100	19813-09		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	200/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	200/1	37491-08		
590	Ф3-ПЭ Турояк 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10с	0,5	75/5	29390-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
591	Ф4-ПЭ Кисегач 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10с	0,5	40/5	29390-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10с	0,5	40/5	29390-05		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
592	Ф-Миасс-1 6кВ	ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	В	ТПЛ-10 У3	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	-	-	-		
		ТТ	В	ТПЛ-10 У3	0,5	300/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-02		
593	Ф-Миасс-2 6кВ	ТТ	В	-	-	-	-	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	100/5	1261-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
Саламат									
594	ЛЭП-110 кВ ввод-1 Бускуль	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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		
595	ЛЭП-110 кВ ввод-2 Магнай	ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
596	ЛЭП-110 кВ ввод-3 Магнай	ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
596	ЛЭП-110 кВ ввод-3 Тамерлан	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
597	ЛЭП-110 кВ ввод-4 Тумак	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	600/1	26813-06		
598	Ф1 Тамерлан	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
599	Ф4 Лейпциг	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
600	Ф5 Варна	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
601	Ф6 Дружба	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
602	Ф2 Бускуль	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
Тамерлан									
603	Ввод 1-110 "Қарталы"	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		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 **	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	300/1	36672-08		
604	Ввод 2-110 "Саламат"	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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 **	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	300/1	36672-08		
605	Ф1 ПЭ Тумақ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
606	Ф2 ПЭ Саламат	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
607	Ф3 Дом связи	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
608	Ф6 Погранотряд	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000	ССВ-1Г
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04	пер.№ 17049-14	пер. № 58301-14
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04	/	/
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04	RTU-327	УСВ-3
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	300/5	1261-02	пер.№ 41907-09	пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	300/5	1261-02		
609	Ф4 Погруздвор	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
610	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
611	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
Тумак									
612	ЛЭП-110 кВ ввод-1 Саламат	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
613	ЛЭП-110 кВ ввод-2 Карталы	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
614	Ф1 ПЭ Карталы	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
615	Ф2 ПЭ Тамерлан	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
								ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	
								ССВ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
616	ФЗ-10 Озерный	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	75/5	2363-68		
617	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	/	/
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	RTU-327 пер.№	УСВ-3 пер. №
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04	41907-09	51644-12
		ТТ	А	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОФ-10	0,5	1000/5	518-50		
618	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1500/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1500/5	25433-03		
Карталы-1									
619	Ввод-1 110- "Карталы- районная"	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14	ССВ-1Г пер. № 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	RTU-327 пер.№	УСВ-3 пер. №
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	41907-09	51644-12
		ТТ	А	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	100/1	36672-08		
620	Ввод 2-110- "Карталы-220"	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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**	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	100/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
621	ф.2-6 "ТП-10"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
622	ф.10-6 "Элеватор"	ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
623	ф.4-6 "Электростанция"	ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	400/5	1261-02	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	400/5	1261-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
624	ф9-6 "ТП-60"	ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
625	ф.5-6 "ТП-23"	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	30709-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
626	ф.6-6 "ГКТП"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
Магнитогорск									
627	Ввод-1-110 ПС-90	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	150/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	150/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	150/1	61432-15		
628	Ввод-2-110 ПС-90	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		ТТ	А	ТОГФ-110	0,2S	150/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-110	0,2S	150/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-110	0,2S	150/1	61432-15		
629	ф.5-10 Элеватор	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	300/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	300/5	15128-03		
630	Ввод-1 27,5кВ	Счетчик		ЕА05RAL-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	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35м	0,5	800/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35м	0,5	800/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
631	Фидер ДПР Н-Абзаково	Счетчик		EA05RL-P2B-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	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35м	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35м	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
632	Ввод-2 27,5кВ	Счетчик		EA05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35м	0,5	800/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Субуток									
633	Ввод №1 110кВ п/ст "90"	Счетчик		A1802RALXQ-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-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 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
634	Ввод №2 110кВ п/ст "Еленинская"	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
635	фид. 6 Магнитогорск	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
636	фид. 2 ТП-2	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ІГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5S	400/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5S	400/5	15128-01		
637	фид.5 Мочаги	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ІГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10-1 УЗ	0,5S	150/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
638	фид. 7 ТП-2	Счетчик		ТЛЮ-10-1 УЗ	0,5S	150/5	25433-03	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ІГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	300/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
Мочаги									
639	Ввод 1-110 "Анненская"	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ІГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
640	Ввод 2-110 "Магнитная"	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ІГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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 **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП **	0,2S	150/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
641	ф.3 Акмулла - 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	150/5	15128-03				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	150/5	15128-03				
642	Ф.2 Субулак 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97			ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТТ	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТТ	В	ТЛМ-10	0,5	150/5	2473-69				
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	150/5	16666-97				
643	Ф.1 Карталы 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТТ	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100√3)	3344-04				
		ТТ	В	ТЛМ-10	0,5	400/5	2473-69				
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	400/5	2473-69				
Карталы-2											
644	Шинный мост 27,5кВ Карталы районная Т1 - Карталы-тяга-2	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06			ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		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	ТБМО-35-УХЛП	0,2S	600/1	33045-06				
		ТТ	В	ТБМО-35-УХЛП	0,2S	600/1	33045-06				
		ТТ	С	-	-	-	-				
645	Шинный мост 27,5кВ Карталы районная Т2 - Карталы-тяга-2	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12		
		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	ТБМО-35-УХЛП	0,2S	600/1	33045-06				
		ТТ	В	ТБМО-35-УХЛП	0,2S	600/1	33045-06				
		ТТ	С	-	-	-	-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
646	ВЛ-10кВ Карталы районная ячейка №6 - Карталы- тяги-2	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТОЛ10	0,5	600/5	7069-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ10	0,5	600/5	7069-02		
647	Шинный мост 10кВ Карталы районная ТЗ - Карталы-тяги-2	Счетчик		A1805RALQ-P4GB-DW-3	0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,2S	1500/5	25433-03		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1500/5	25433-03		
648	Ф4-10ПЭ Мочаги	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
Сыростан									
649	Ввод №1 35 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-05		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
650	Ввод №2 35 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
651	Ф.№9-6кВ "Лесхоз"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
652	Ф.№2-6кВ "Сыростан"	ТН	А	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЮ-10	0,2S	150/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЮ-10	0,2S	150/5	25433-03		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
653	Ф6 Шебкарьер 6кВ	ТН	В	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЮ-10	0,2S	150/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЮ-10	0,2S	150/5	25433-03		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
654	Ф4 ПЭ Тургояк 6кВ	ТН	С	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	30/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	30/5	2363-68		
		Счетчик		EA05RL-P2B-4	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	-	-	-	-		
655	Ф. Сторонние потр.	ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5S	400/5	22656-02		
		Счетчик							
		ТН	А						
		ТН	В						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Гогоино									
656	ВЛ-110кВ Карталы районная - Гогоино-гряда	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		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**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
657	ВЛ-110кВ Бреды-гряда - Гогоино-гряда	Счетчик		A1802RAL-P4G-DW-3	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		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**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
658	ВЛ-10кВ Гогоино-гряда - Водокачка ф-1	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
659	ВЛ-10кВ Гогоино-гряда - фидер №6 "ХПП-57"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10У3	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10У3	0,5	300/5	1276-59		
660	ВЛ-10кВ Гогоино-гряда - фидер №8 "ХПП-57"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
661	ВЛ-10кВ Гогино-тяга - фидер №7 "Компрессорная "	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
Бреды									
662	ВЛ-110кВ Гогино-тяга - Бреды-тяга	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
663	ВЛ-110кВ Георгиевская - Бреды-тяга	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
664	ВЛ-110кВ Павловская - Бреды-тяга	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
665	ВЛ-110кВ КС-16 - Бреды-тяга	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		

ЭКОМ-3000
рег.№
17049-14
/
RTU-327
рег.№
41907-09

ССБ-ПГ
рег.№
58301-14
/
УСБ-3
рег.№
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
666	ВЛ-110кВ Рымникская - Бреды-тяга	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
667	ВЛ-110кВ Маяковская - Бреды-тяга	Счетчик		ЕА02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
668	ПС Бреды-тяга ВОШ-110кВ	Счетчик		ЕА02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
669	Ввод 1-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-P3B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / 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	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
670	Ввод 2-27,5 кВ	Счетчик		ЕА05RAL-P3B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / 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	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
671	Ввод 3-27,5 кВ	Счетчик							
		ТН	А	ЕА05RAL-P4B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500/100	912-70		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
Айдырья									
672	Ввод 1-110 КС-16 Павловский	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТТФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
673	Ввод 2-110 КС-16 Бреды	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТТФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* УХЛП**	0,2S	200/1	36672-08		
674	Ф.5-10 Элеватор	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
		ТТ	А	ТОЛ-10-1	0,5	50/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-1	0,5	50/5	15128-03		
Теренсай									
675	Ввод 1-110 ГРЭС II цепь	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
676	Ввод 2-110 Шильдинская	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
677	Ф.1 ЗАО "Теренсай"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200\5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200\5	1276-59		
678	Ф.2 ЗАО "Теренсай"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	200\5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	200\5	1261-59		
679	Ф.4 ЗАО "Теренсай"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛК10	0,5	100\5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК10	0,5	100\5	9143-83		
680	Ф.9 ЗАО "Юбилейное"	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100\5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100\5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
681	Ф.13 ЗАО "Юбилейное"	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
682	Ф.14 ЗАО "Теренсай"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
683	Ф.1 ЗАО Ормет	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-07		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-07		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-07		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
684	Ф.2 ЗАО Ормет	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-54		
		ТН	С	ЗНОЛ-35Ш УХЛ1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	21257-06		
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	50/5	3690-73		
685	Ф.5 10кВ	Счетчик		ЕА05RAL-B-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	75/5	25433-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Новоорск-Тяга									
686	Т1-110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
687	Т2-110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
688	ф.2-10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
689	ф.3-10 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	(10000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
690	ф.№1 - 35 кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	912-70		
		ТТ	А	ТФН-35	0,5	300/5	664-51		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35	0,5	300/5	664-51		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Гудрон-Тяга									
691	Т1-110 кВ	Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110Ш* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110Ш* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110Ш* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		Счетчик		А1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
692	Т2-110 кВ	ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110Ш* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110Ш* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110Ш* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
693	Ввод №1-6 кВ	ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
694	Ввод №2-6 кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
695	ф.5-6 кВ	ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10 У3	0,5	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10 У3	0,5	200/5	25433-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
696	ф.6-6 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10 У3	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	600/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
697	ф.7-6 кВ	ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	В	ТПОЛ-10 У3	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	600/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10 У3	0,5	600/5	1261-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
698	ф.10-6 кВ	ТН	В	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
		ТТ	В	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	(6000)/(100)	20186-05		
699	Ввод №1 110кВ Юрюзань	ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 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	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		
		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		
700	Ввод №2 110кВ Мурсалимкино	ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТТ	А	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1	0,2S	50/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
701	Ф3. Совхоз	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-ІГ рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
702	Ф4. Совхоз	ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	100/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
703	Ф5 Вязовая 6кВ	ТТ	С	ТЛК-10	0,5	100/5	9143-83		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛК-10	0,5	100/5	9143-83		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-10	0,5	100/5	9143-83		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
704	Ф1 ПЭ Минка 6кВ	ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
Кукиш									
705	Ввод № 1 110 кВ Сулея	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
706	Ввод № 2 110 кВ Мурсалимкино	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09
		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* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1*	0,2S	200/1	36672-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
707	ф.3 6кВ резерв	ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	30/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	30/5	2363-68		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
708	ф.1-ПЭ Мурсалимкино	ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	30/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	30/5	2363-68		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
709	ф.2-ПЭ Сулея	ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	30/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	30/5	1276-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
710	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП*	0,2S	300/1	26813-06		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
711	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
712	ф3 СПНИ 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	40/5	2363-68		
713	ф4 СПНИ 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68		
714	Ф2 ПЭ Берляуш 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
Уржумка									
715	Ввод №1 35 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
716	Ввод №2 35 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
Таганай									
717	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТТФМ-110 П*У1**	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*У1**	0,2S	300/1	36672-08		
718	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-03		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*У1**	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*У1**	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*У1**	0,2S	300/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
719	ф НФС 1 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
720	ф НФС 2 6кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-08		
		ТТ	А	ТЛО-10 УЗ	0,5	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10 УЗ	0,5	300/5	25433-03		
Тургояк									
721	Ввод №2 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4CB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ RTU-327 пер.№ 41907-09	
		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	ТРГ-110 II* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06		

722	Ввод №1 110 кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		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	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06	
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06	
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП	0,2S	300/1	26813-06	
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТН	В	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
723	Ф4 ПЭ Миасс 6кВ	ТН	С	НТМИ-6	0,5	6000/100	831-53	
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		ТТ	В	-	-	-	-	
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	150/5	2363-68	
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	
		ТН	А	ЗНОЛ.06-6 У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	
		ТН	В	ЗНОЛ.06-6 У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	
		ТН	С	ЗНОЛ.06-6 У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04	
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,2S	150/5	30709-05	
		ТТ	В	-	-	-	-	
724	Ф3 ПЭ Сыростан 6кВ	ТТ	С	ТПЛ-10	0,2S	150/5	30709-05	
		Кисетач						
725	Ввод 110 кВ №1 Миасс	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 / RTU-327 пер. № 41907-09 / ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		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	
726	Ввод 110 кВ №2 Чебаркуль	ТН	С	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	
		ТТ	А	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		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	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
726	Ввод 110 кВ №2 Чебаркуль	ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		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	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	В	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		ТТ	С	ТТФМ-110 П* У1**	0,2S	300/1	36672-08	
		Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
727	ф.4 "Пилигрим"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	46738-11		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	46738-11		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	46738-11		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
728	Ф.3-6ПЭ Миасс	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-06		
		ТН	В	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-06		
		ТН	С	ЗНОЛ06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-06		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
729	Ф.4-6ПЭ Мисяш	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
730	Ф.5-6 "Санаторий"	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
Шахматово									
731	Ввод 1-110 "Челябинская"	Счетчик		А1802RALXQ-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 * У1 **	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П * У1 **	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П * У1 **	0,2S	200/1	36672-08		

ЭКМ-3000
пер. №
17049-14
/
RTU-327
пер. №
41907-09

ССВ-1Г
пер. №
58301-14
/
УСВ-3
пер. №
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
732	Ввод 2-110 "Чебаркуль"	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* У1**	0,2S	200/1	36672-08		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
733	Ф.№2-6кВ "Запавалово"	ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,5	300/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,5	300/5	30709-06		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
734	Ф.3 ПЭ Мисяш 6кВ	ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	50/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	50/5	1261-02		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
735	Ф.4 ПЭ Бишкиль 6кВ	ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06	0,5	(6000/√3)/(100√3)	3344-04		
736	Ввод 1-110 Полегаево	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*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	300/1	52261-12		
		Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		

ЭКОМ-3000
рег.№
17049-14
/
RTU-327
рег.№
41907-09

ССВ-1Г
рег.№
58301-14
/
УСВ-3
рег.№
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
737	Ввод 2-110 Бишкиль	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	300/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	300/1	52261-12		
738	ф.2 Архангельское	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-06		
739	ф.5 Витаминное	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	200/5	2363-68		
740	ф.8 Хранилище	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-06		
741	Ф1-6 ПЭ Бишкиль	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5	50/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5	50/5	2363-68		

ЭКОМ-
3000
пер. №
17049-14
/
RTU-327
пер. №
41907-09

ССВ-1Г
пер. №
58301-14
/
УСВ-3
пер. №
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
742	Т-1 6 кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1500/5	30709-05		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1500/5	30709-05		
743		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
	Ф4 ПЭ Полетаево 6кВ	ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛПМ-10	0,5	50/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛПМ-10	0,5	50/5	2363-68		
744		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛПМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
	Ф6 Сады 6кВ	ТТ	С	ТЛПМ-10	0,5	100/5	2363-68		
745		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	6000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		Алакуль							
746	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 II*	0,2S	100/1	52261-12		

ЭКОМ-3000
рег. №
17049-14
/
RTU-327
рег. №
41907-09

ССВ-1Г
рег. №
58301-14
/
УСВ-3
рег. №
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
747	T2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	52261-12		
748	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-11		
749	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-11		
750	Фид. №2 Петрушино 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-07		
751	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

ЭКОМ-3000
пер. № 17049-14
/
RTU-327
пер. № 41907-09

ССБ-1Г
пер. № 58301-14
/
УСВ-3
пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
752	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Мишкино									
753	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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-110П* УХЛП *	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	300/1	36672-08		
754	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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-110П* УХЛП *	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	300/1	36672-08		
755	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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-110П* УХЛП *	0,2S	75/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	75/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	75/1	36672-08		
756	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09									
ССБ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСБ-3 пер.№ 51644-12									

ЭКОМ-3000
пер.№ 17049-14
/
RTU-327
пер.№ 41907-09

ССВ-ПГ
пер.№ 58301-14
/
УСВ-3
пер.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
757	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
758	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
759	Фид. №3 Маяк 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
760	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
761	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66УЗ	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Зырянка									
762	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
763	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	300/1	36672-08		
764	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
765	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
766	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10	0,2S	1000/5	30709-07		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
767	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	1000/5	25433-08		
768	Фид. №3 Бентонит 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
769	Фид. №4 ЦРП 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		ССВ-1Г пер. № 58301-14
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		/
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
770	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
771	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	В	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТН	С	НАМИ-10-95УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Введенское									
772	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-ІГ пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		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*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
773	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-ІГ пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		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*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
774	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-ІГ пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
775	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-ІГ пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
776	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2В-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-ІГ пер. № 58301-14 / УСБ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
777	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
778	Фид. №3 Зайково 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,2S	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,2S	400/5	30709-06		
779	Фид. №4 ДРСУ 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,2S	400/5	30709-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,2S	400/5	30709-06		
780	Фид. №5 ЦКС 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
781	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

ЭКОМ-
3000
рег.№
17049-14
/
RTU-327
рег.№
41907-09

ССВ-1Г
рег. №
58301-14
/
УСВ-3
рег. №
51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
782	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Баксары									
783	Ввод №1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
784	Ввод №2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	300/1	36672-08		
785	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
786	Т2-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТТФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТТФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТТФМ-110 П*	0,2S	100/1	36672-08		

ЭКОМ-3000
рег. № 17049-14
/ RTU-327
рег. № 41907-09
ССБ-ПГ
рег. № 58301-14
/ УСБ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
787	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
788	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
789	Фид. №3 Головное 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
790	Фид. №4 Черемушки 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
791	Фид. №5 Лисье 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	200/5	25433-03		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
792	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
793	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Злагоуст									
794	Ввод 1-35 "Уржумка-тяги"	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
795	Ввод 2-35 "Таганай"	Счетчик		A1802RALXQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	В	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТН	С	NTSM-38	0,5	(35000/√3)/(100/√3)	37493-08		
		ТТ	А	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	В	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
		ТТ	С	STSM-38 УХЛ-1	0,2S	400/1	37491-08		
796	ф.4 п/я(ФГУ-ИЗ-74/4)	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег. № 58301-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ06 6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ06 6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ06 6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10 У3	0,5	400/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10 У3	0,5	400/5	1276-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
797	Ф5-ТП-13 6кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06 6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	В	ЗНОЛ.06 6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТН	С	ЗНОЛ.06 6У3	0,5	(6000/√3)/(100/√3)	3344-04		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	300/5	1276-59		
Малиновка									
798	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		ЭКОМ-3000 пер.№ 17049-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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-110П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110П* УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
799	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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 *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
800	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
801	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14
/
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
802	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
803	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
Проект									
804	Т1-110кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТТ	А	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08				
ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08				
ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08				
Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11				
ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
ТТ	А	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08				
ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08				
ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08				
805	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
806	Ввод-1 10кВ	Счетчик		А1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	36672-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
807	Ввод-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССБ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
808	Фид. №1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
809	Фид. №4 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-07		
810	Фид. №6 ОФ73/2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
811	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
812	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Кособродек									
813	Ввод №1-110кВ Просвет	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
814	Ввод №2-110кВ Малиновка	Счетчик		ЕА02RAL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
815	Ввод №4-110кВ Твердыш	Счетчик		ЕА02RAL-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
816	Ввод №5-110кВ Чаша-1	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	600/1	26813-06		

ЭКОМ-3000
рег.№ 17049-14
/
RTU-327
рег.№ 41907-09

ССВ-ПГ
рег.№ 58301-14
/
УСВ-3
рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
817	Ввод №6-110кВ Чаша-2	Счетчик		ЕА02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RAL-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
818	ОСШ-110кВ	ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	600/1	26813-06		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
819	Т1-110кВ	ТТ	А	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТТ	В	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
		ТТ	С	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
		ТТ	В	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
820	Т2-110кВ	ТТ	С	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
		ТТ	В	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
		ТТ	С	ТВГ-110	0,2	600/5	22440-07		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
821	Ввод-1 10кВ	ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09 ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
822	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
823	Фид. №3 Лесопункт 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
824	Фид. №6 ХПП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-07		
825	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
826	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		

ЭКОМ-3000
пер. № 17049-14
/ RTU-327
пер. № 41907-09

ССВ-1Г
пер. № 58301-14
/ УСВ-3
пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Твердыш									
827	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
828	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-11		
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛП*	0,2S	100/1	36672-08		
829	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ 10	0,5	1000/5	1261-02		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ 10	0,5	1000/5	1261-02		
830	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/-	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ 10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ 10	0,5	1000/5	1261-08		
831	Фид. №4 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
832	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
833	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
Жарниково									
834	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
835	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
836	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		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	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
837	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	60353-15		
		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	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П* УХЛ1 *	0,2S	100/1	26813-06		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
838	Ввод-1 10кВ	ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
839	Ввод-2 10кВ	ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
840	ПВ-1 10кВ	ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
841	ПВ-2 10кВ	ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ваголино									
842	Ввод №1-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-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	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
843	Ввод №2-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-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	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
844	Ввод №3-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-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	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
845	Ввод №4-110кВ	Счетчик		ЕА02РАLХ-РЗВ-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	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	400/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
846	ОСШ-110кВ	Счетчик		ЕА02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13/ 24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13/ 24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13/ 24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	400/1	26813-06		
847	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-УЭТМ®-110 УХЛ1*	0,2S	100/1	53971-13		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
848	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-4	0,5S/1,0	1	16666-97		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
849	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
								ЭКОМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09	ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
850	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
851	ПВ-2 10кВ	ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
852	ПВ-1 10кВ	ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
Каучусово									
853	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
854	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
855	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
856	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
857	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
858	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
859	Фид. №1 ХПП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
860	Фид. №4 Черемисское 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
861	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
862	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	НЕТ					
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Шадринск									
863	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	100/1	36672-08		
864	Т2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1 (10)	31857-11	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ПГ пер.№ 58301-14 / УСВ-3 пер.№ 51644-12
		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*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	В	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	100/1	36672-08		
		ТТ	С	ТГФМ-110 П* УХЛ1*	0,2S	100/1	36672-08		
865	Ввод-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
866	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04				
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04				
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-04				
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-08				
867	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97			ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72				
		ТН	В	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72				
		ТН	С	ЗНОЛ-06	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72				
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08				
868	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04				
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04				
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	10000/100	3344-04				
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08				
		ТТ	В	-	-	-	-				
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-08				
Лещево-Замараево											
869	Ввод №1-110кВ Далматово	Счетчик		EA02RALX-P3B-4	0,2S/0,5	1	16666-97			ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-1Г пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08				
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	400/1	26813-06				
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	400/1	26813-06				
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1 *	0,2S	400/1	26813-06				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
870	Ввод №2-110кВ Шадринск	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
871	Ввод №3-110кВ ШАА3	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
872	Ввод №4-110кВ Крутиха	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
873	Ввод №5-110кВ Далматово- район	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОН-3000 рег. № 17049-14 / УСВ-3 рег. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	400/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
874	ОСШ-110кВ	Счетчик		ЕА02RALX-РЗВ-4	0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08/24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08/24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08/24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	600/1	26813-06		
875	Т1-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
876	Т2-110кВ	Счетчик		ЕА05RL-Р2В-4	0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКМ-3000 пер. № 17049-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12	
		ТН	А	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛ1	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-13		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛ1*	0,2S	100/1	26813-06		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
877	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14 / RTU-327 рег.№ 41907-09 ССВ-1Г рег.№ 58301-14 / УСВ-3 рег.№ 51644-12	
		ТН	А	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
878	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
879	Фид. №4 ХПП 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	200/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	200/5	1261-59		
880	ПВ-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
881	ПВ-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	В	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТН	С	ЗНОЛ.06-10	0,5	(10000/√3)/(100/√3)	3344-72		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
Далматово									
882	Ввод №1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
883	Ввод №2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	300/1	26813-06		
884	Т1-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП *	0,2S	100/1	26813-06		
								ЭКМ-3000 пер.№ 17049-14 / RTU-327 пер.№ 41907-09	ССВ-ІГ пер. № 58301-14 / УСВ-3 пер. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
885	T2-110кВ	Счетчик		A1802RALQ-P4GB-DW-4	0,2S/0,5	1	31857-11		
		ТН	А	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110УХЛП	0,2	(110000/√3)/(100/√3)	24218-08		
		ТТ	А	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 П*УХЛП*	0,2S	100/1	26813-06		
886	Ввод-1 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
887	Ввод-2 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	1000/5	1261-59		
888	Фид. №3 Верхний Яр 10кВ	Счетчик		EA05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		

ЭКОМ-3000
рег. № 17049-14 /
УСВ-3
рег. № 51644-12
41907-09

ССВ-1Г
рег. № 58301-14 /
УСВ-3
рег. № 51644-12

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
889	Фид. №4 Крестовка 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
890	ПВ-2 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97	ЭКМ-3000 рег.№ 17049-14	ССВ-1Г рег. № 58301-14
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69	/	
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59	RTU-327 рег.№ 41907-09	УСВ-3 рег. № 51644-12
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
891	ПВ-1 10кВ	Счетчик		ЕА05RL-P2B-3	0,5S/1	1	16666-97		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	В	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТН	С	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
		ТТ	А	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПОЛ-10	0,5	800/5	1261-59		

Примечания

- 1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.
- 2 Виды измеряемой электроэнергии для ИК 1-45, 46-51, 53-187, 190-288, 290-436, 438-747, 749-891 – активная, реактивная; для ИК 11, 37, 44, 46, 51, 52, 119, 188-189, 289, 293, 326, 331, 408, 433, 437, 748, 768, 771, 780, 782, 800-801, 810, 829, 830 – активная.

Таблица 4

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1-4, 16-21,24 ,57-58 ,71-72,78-79,87-88,93-94,101-102,105-106,111-112, 133-136,142-145,148-149,152-153,156-166,170-171, 224,228-229,233,235,240-243,254-257,266,279-280, 294-299, 314-317,346-349, 378-380,422-425, 446-447, 464-471, 479-480, 489-490, 499, 512-513,517-518,522-523, 531-532,541-542,550-551,557-558, 563, 589, 594-597, 603-604, 619-620, 633-634, 639-640, 656-657, 662-668, 672-673, 675-676,686-687,691-692,699-700,705-706,710-711,717-718,721-722,725-726,731-732, 794-795, 813-818, 834-837,842-847,853-856, 869-874	Активная Реактивная	0,5 1,3	1,9 4,0
9, 10, 31-32, 38,39, 48-49, 67-68, 115-116, 121-124, 178-179, 184-185, 190-191, 198-199, 204-212, 217-218, 285-286, 308-309,327-330, 338-339, 360-361, 390-391, 399-405, 414-415, 438-439,446-447, 454-457, 526-527,564, 573-574, 581-582, 627-628, 736-737, 746-747, 753-756, 762-765, 772-775, 783-786, 798-799, 804-805, 827-828, 863-864, 882-885	Активная Реактивная	0,5 1,1	1,9 2,0
127, 171, 588, 794-795, 715-716, 644-645, 649-650	Активная Реактивная	0,8 1,7	2,2 4,0
368,369	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
370-371, 375-376	Активная Реактивная	1,0 2,3	4,8 2,8
372-374	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,9
428,472,601,683-684	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 3,6

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4
5-8,12-13,25-30,36,40-43,45,47,53,56,59-61,69-70,74-77,380-86,91-92,95-98,103-104,109-110,113-114,117-118,120,126,128,131-132,140-141,146-147,150-151,154-155,167-169,172-177,219-223,225-227,230-231,238,245-246,248,252,259-260,263-264,267-272,274-275,281-283,292,303-307,310-311,313-314,320-325,332-333,336-337,341,343,345,352-355,357-359,362,365,366,381-384,386-389,392-394,396-398,406-407,410,412,413,417,418,420-421,430-432,435,436,448-449,451-453,458,475,491,505-510,516,520,525,528-530,534-535,537,539,555,556,559,565-572,575-580,583-587,590-593,598-600,602,605-612,621-626,629-630,631-632,635-638,641-643,646,648,654,658-660,669-671,674,677-682,688-690,693-698,701-704,707-709,712-714,723,727-730,733-735,739,741,743,744,751,752,757-761,770,776,777,781,787-790,792-793,796-797,806-807,811,812,821-823,825-826,831-833,838-841,849-852,857-862,865-868,877-881,886-891	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
11, 37, 44, 51, 119, 293, 326, 331, 408, 433, 768, 771, 780, 782, 800-801, 810, 829, 830	Активная	1,2	5,7
33–35, 273, 521, 538,540,720,802,803	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
276, 277,411, 434	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,6 3,4
655	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,0 3,9
22, 23, 195,319, 334, 335,350-351	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0
55,180-183,186-187, 192,193,194, 196, 197, 200–203, 213-216, 236, 237, 340,344, 363,364, 367	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
46, 52, 188-189	Активная	1,0	5,6
54	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,0 4,4

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4
14,15, 62,63, 65,66, 73, 77, 89, 90,99, 100, 107, 108, 125, 129, 130, 137-139, 231, 232, 239, 244, 247, 249-251, 253, 261,284, 287-288, 290-291, 302, 312, 356,395, 409,416,419, 450, 501-504,511,514,515,519,524,533,543-549, 552-554, 560-562,618,647,651-653,685,719,724,738,740,742,745,749-750,766,767,769,778,779,808-809,824	Активная	1,0	2,8
	Реактивная	1,8	4,0
289, 748,437	Активная	1,0	2,8
234	Активная	0,9	5,4
	Реактивная	2,0	3,4
377, 473-478	Активная	1,2	5,1
	Реактивная	2,5	4,0
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), с		5	
Примечания			
1 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.			
2 Погрешность в рабочих условиях указана для тока 2(5) % $I_{ном} \cos\varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35°C.			
3 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).			

Таблица 5 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
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	от 99 до 101 100 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22

Продолжение таблицы 5

1	2
Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ	от 90 до 110 от 2(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +5 до +35 от +10 до +25 от +18 до +24
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97): - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии ЕвроАльфа (рег. № 16666-07): - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.03М: - средняя наработка до отказа, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД ЭКОМ-3000: - средняя наработка до отказа, ч, не менее УСПД RTU-327: - средняя наработка до отказа, ч, не менее сервер синхронизации времени ССВ-1Г: - средняя наработка на отказ, ч, не менее - время восстановления, ч устройство синхронизации времени УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч - время восстановления, ч	120000 72 50000 72 80000 72 140000 72 75000 35000 22000 2 45000 2
Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее - при отключенном питании, лет, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	45 45 3 3,5

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал 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 титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТГФ-220-П* У1	6
Трансформатор тока	ТВГ-110	6

1	2	3
Трансформатор тока	ТРГ-110 II*	418
Трансформатор тока	ТРГ-110 УХЛ1*	11
Трансформатор тока	ТГФМ-110 II*	295
Трансформатор тока	ТГФМ-110	132
Трансформатор тока	ТОГФ-110	6
Трансформатор тока	ТОГФМ-110 УХЛ1*	30
Трансформатор тока	TG145	12
Трансформатор тока	ТРГ-УЭТМ®-110 УХЛ1*	2
Трансформатор тока	ТФМ-110	3
Трансформатор тока	ТБМО-35 УХЛ 1	4
Трансформатор тока	ТФН-35	5
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А У1, ТФН-35М	45
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1, ТФНД-35М	19
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01 УХЛ1	4
Трансформатор тока	STSM-38 УХЛ1	44
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	88
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	278
Трансформатор тока	ТЛП-10	103
Трансформатор тока	ТЛО-10	146
Трансформатор тока	ТЛМ-10	48
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	20
Трансформатор тока	ТОЛ-10	26
Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10-1	34
Трансформатор тока	ТВК-10	60
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	4
Трансформатор тока	ТПЛ-10, ТПЛУ-10	185
Трансформатор тока	ТПЛ-10с	3
Трансформатор тока	ТПФ-10	2
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	29
Трансформатор тока	ТЛК-10	21
Трансформатор тока	ТПФМ-10	5
Трансформатор тока	ТПК-10	3
Трансформатор тока	ТПОФ-10	27
Трансформатор тока	ТТИ-А	9

1	2	3
Трансформатор тока	Т-0,66У3	5
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	6
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57	7
Трансформатор напряжения	СРА 123	6
Трансформатор напряжения	СРВ-123	6
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	636
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	1
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35	7
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	70
Трансформатор напряжения	NTSM-38	20
Трансформатор напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	11
Трансформатор напряжения	НОМ-35	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	18
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	7
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	31
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-10	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	292
Трансформатор напряжения	3хЗНОЛ-СЭЩ-10	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	2
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ	21
Трансформатор напряжения	НТМИ-6, НТМИ-10	13
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	39
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА (рег.№ 16666-97)	629
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА (рег.№ 16666-07)	12
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800 (рег.№ 31857-06)	125
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800 (рег.№ 31857-11)	119
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М (рег.№ 36697-17)	6
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	5
Устройство сбора и передачи данных	RTU327	4
Сервер синхронизации времени	ССВ-1Г	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Формуляр	71319484.411711.001.41.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Южно-Уральской ЖД - филиала ОАО «РЖД», аттестованной ФГБУ «ВНИИМС», регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311787.

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Южно-Уральской ЖД - филиала ОАО «РЖД»

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

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

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

Правообладатель

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

ИНН 7708503727

Адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д. 2

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, Новая Басманная ул., д. 2

Телефон: +7 (499) 262-99-01

Web-сайт: www.rzd.ru

E-mail: info@rzd.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119631, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

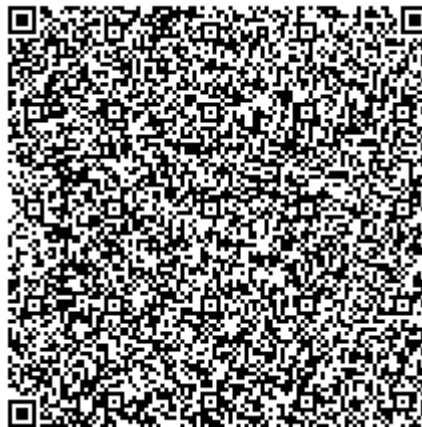
Телефон: +7 (495) 437-55-77

Факс: +7 (495) 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87621-22

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Устройства измерительные эхолокационные УИ-*М

Назначение средства измерений

Устройства измерительные эхолокационные УИ-*М (далее по тексту – измерительные устройства) предназначены для дистанционных измерений и регистрации положения границы осадка под укрывным слоем жидкости в резервуарах.

Описание средства измерений

Принцип действия измерительных устройств основан на измерении времени распространения ультразвукового импульса в рабочей среде от момента излучения в направлении дна резервуара до момента приема обратного импульса, отраженного от границы раздела измеряемых сред, пересчете измеренного временного интервала в расстояние при известной скорости распространения звука с преобразованием полученного значения в выходной сигнал.

Скорость распространения звука в рабочей среде определяется физическими свойствами жидкости, зависит от температуры, состава, содержания взвесей и учитывается в процессе измерений:

- посредством адаптивной калибровки (далее – калибровка), заключающейся в автоматической коррекции влияния параметров рабочей среды на результат измерений, выполняемой с помощью реперного отражателя;
- по известным данным, введенным через защищенный функционал измерительного устройства.

Рабочей средой, служащей для передачи излучаемого импульса до границы раздела сред и приема отраженного сигнала, может быть вода, технологические растворы и смеси, концентрированные соледержащие растворы с плотным, рыхлым, илоподобным осадком в различных резервуарах, в том числе в составе оборудования на объектах использования атомной энергии.

Измерительные устройства изготавливаются в модификациях УИ-2М и УИ-3М отличающихся:

- конструктивным исполнением;
- массой и габаритными размерами;
- вариантами монтажа;
- исполнениями выходных сигналов.

Измерительное устройство УИ-2М (рисунок 1) состоит из преобразователя гидроакустического ПА-5 или ПА-5М (далее – акустический преобразователь) и блока преобразования и усиления (далее – блок преобразования) БПУ-5М, обеспечивает в автоматическом режиме непрерывные или периодические измерения и передачу измерительной информации на внешние устройства по линиям связи.

Измерительное устройство УИ-2М может быть использовано как автономно, так и в составе информационно-измерительных систем, АСУТП.

Места пломбирования измерительных устройств указаны на рисунках 1 и 2. Пломбирование акустического преобразователя не предусмотрено.

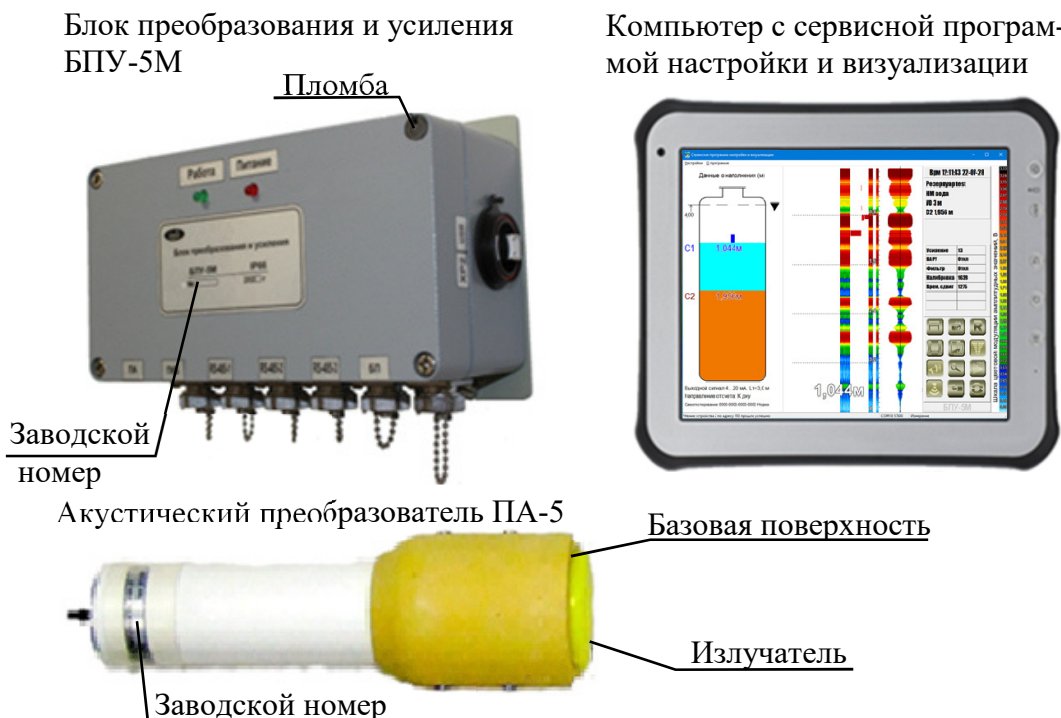


Рисунок 1- Внешний вид измерительного устройства УИ-2М

Измерительное устройство УИ-3М (рисунок 2) состоит из акустического преобразователя и блока преобразования БПУ-5, обеспечивает разовые и многократные измерения и формирование измерительной информации при непосредственном подключении к блоку преобразования на месте эксплуатации вычислительного устройства (персонального компьютера) с предустановленной сервисной программой настройки и визуализации из комплекта поставки, обеспечивающей настройку, запуск измерений и сбор измерительной информации.



Рисунок 2- Внешний вид измерительного устройства УИ-3М

Особенность конструкции измерительных устройств заключается в раздельном исполнении акустического преобразователя и блока преобразования с возможностью монтажа блока преобразования в месте, удобном для эксплуатации и технического обслуживания.

По условиям размещения на объектах атомных станций акустический преобразователь может быть отнесен к группе по размещению 2 (технологические необслуживаемые помещения), а блок преобразования – к группе по размещению 3 (технологические периодически обслуживаемые помещения) по ОТТ 08042462 «Приборы и средства автоматизации для атомных станций. Общие технические требования».

Акустический преобразователь включает в себя размещенный в герметичном корпусе излучатель, выполненный на основе пьезокерамики и материалов, обладающих акустическим согласованием с рабочей средой и защитными свойствами.

Конструктивно предусмотрено оснащение акустического преобразователя встроенным термопреобразователем сопротивления по ГОСТ 6651-2009 (опция).

Акустический преобразователь ПА-5М, в отличие от акустического преобразователя ПА-5, имеет в составе конструкции реперный отражатель, с помощью которого обеспечивается калибровка измерительного устройства в условиях рабочей среды (рисунок 3).

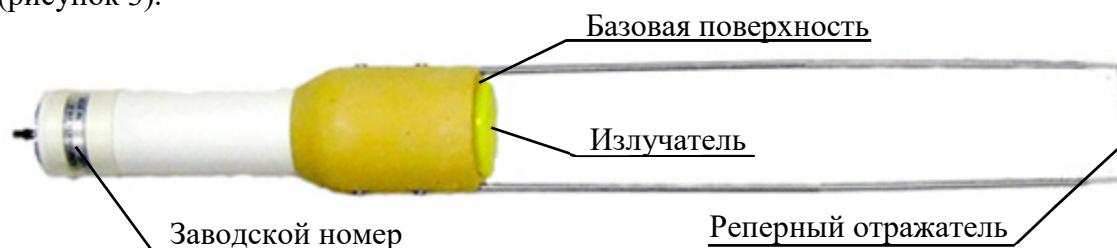


Рисунок 3- Вариант исполнения акустического преобразователя ПА-5М

Серийный номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносится типографским способом на табличку, прикрепленную к корпусу блока преобразования и на табличку, располагаемую под прозрачной защитной трубкой на корпусе акустического преобразователя.

Примеры исполнений маркировочных табличек представлены на рисунке 4.



Рисунок 4- Примеры маркировочных табличек составных частей

Знак поверки наносится в формуляр (паспорт) и (или) на свидетельство о поверке.

Электрическая связь акустического преобразователя с блоком преобразования обеспечивается с помощью кабельной сборки с резьбовым герметизирующим штуцером, подключаемой к ответной части разъема, расположенного внутри корпуса акустического преобразователя.

Блок преобразования измерительного устройства включает в себя микроконтроллер с электронным преобразователем, обеспечивающим:

- выдачу на акустический преобразователь зондирующего импульса и прием от акустического преобразователя отраженного сигнала;
- измерение длительности временного интервала, пропорционального значению расстояния до границы раздела сред;

- вычисление скорости распространения звука в рабочей среде на основе измеренной длительности временного интервала в акустическом промежутке реперного отражателя (в режимах измерений с калибровкой);

- вычисление расстояния и (или) уровня на основе измеренной длительности временного интервала и скорости распространения звука в рабочей среде, полученной по результатам калибровки и (или) на основании параметров настройки, введенных через функционал измерительного устройства при его конфигурировании;

- вычисление дополнительных параметров (объем осадка, соотношение жидкой фазы и осадка, солесодержание жидкой фазы) при наличии градуировочной таблицы;

- формирование и запись эхограмм осадка;

- формирование архива измерительной информации;

- формирование отчетов по выполненным измерениям;

- передачу измерительной информации в виде аналогового сигнала во внешние устройства (обеспечивается измерительным устройством УИ-2М);

- обмен информацией по проводным интерфейсам передачи данных с компонентами информационно-измерительных систем (обеспечивается измерительным устройством УИ-2М);

- выдачу сигналов управления на вспомогательные устройства (электромагнитные клапаны, устройства перемещения акустического преобразователя, прочие устройства) в случае их применения совместно с акустическим преобразователем в составе установочного узла на месте эксплуатации (обеспечивается измерительным устройством УИ-2М);

- самодиагностику рабочего состояния измерительного устройства с записью информации об ошибке в соответствующий регистр и выдачей на внешние устройства аварийного сигнала тока (обеспечивается измерительным устройством УИ-2М).

В состав измерительных устройств входят комплекты монтажных частей, включающие в себя установочные узлы, монтажные устройства и приспособления, необходимые для монтажа составных частей измерительных устройств на местах эксплуатации, обслуживания, перемещения и позиционирования акустического преобразователя внутри резервуара.

Задание параметров настройки, доступных пользователю, осуществляется с помощью сервисной программы настройки и визуализации с регламентируемым доступом:

- через интерфейс USB персонального компьютера;

- дистанционно с рабочего места оператора через интерфейс RS-485 (обеспечивается при использовании измерительных устройств УИ-2М).

В измерительных устройствах реализован имитационный метод поверки без демонтажа.

Программное обеспечение

В измерительных устройствах предусмотрено внешнее и внутреннее программное обеспечение (сокращенно- ПО).

К внешнему ПО относится Сервисная программа настройки и визуализации, которая предназначена для обеспечения взаимодействия измерительного устройства с компьютером, с внешними устройствами и не оказывает влияния на метрологические характеристики измерительного устройства.

Внешнее ПО служит для конфигурирования и получения измерительной информации в процессе эксплуатации измерительного устройства пользователем.

Конфигурирование измерительного устройства включает задание пользовательских параметров применительно к месту эксплуатации и особенностям процесса.

Внешнее ПО также предусматривает возможность выдачи текстовых сообщений о состоянии измерительного устройства и возникающих в процессе его работы ошибках.

Внутреннее ПО состоит только из встроенной в микроконтроллер блока преобразования метрологически значимой части программы.

Внутреннее ПО является фиксированным, незагружаемым и может быть изменено только на предприятии-изготовителе.

Конструкция измерительных устройств исключает возможности несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические коэффициенты и заводские параметры защищены от несанкционированного доступа с помощью системы паролей.

Идентификационные данные программного обеспечения представлены в таблице 1.

Таблица 1- Идентификационные данные программного обеспечения

Исполнение измерительного устройства	УИ-2М	УИ-3М
Идентификационное наименование ПО	БПУ-5Мxx.hex	БПУ-5xx.hex
Номер версии (идентификационный номер) ПО	2.0.0.xx	3.0.0.xx
Цифровой идентификатор ПО	не отображается	не отображается

Защита программного обеспечения и измерительной информации от преднамеренных и непреднамеренных изменений соответствует уровню "Высокий" по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2- Метрологические характеристики

Наименование характеристики		Значение	
Исполнение измерительного устройства		УИ-2М	УИ-3М
Верхний предел измерений от базовой поверхности акустического преобразователя до границы раздела сред, м		12,0	
Неизмеряемая область от базовой поверхности акустического преобразователя, не более, м	ПА-5	(0,25+ l_0) ¹⁾	
	ПА-5М		
Пределы допускаемой относительной основной погрешности измерений расстояния l_n от базовой поверхности акустического преобразователя до поверхности границы раздела сред δ , %	ПА-5	$\pm (0,6+0,2\Delta T)^{2)}$ при $l_n > 1,0$ м $\pm (2,0+0,2\Delta T)^{2)}$ при $0,25 \leq l_n \leq 1,0$ м	
	ПА-5М	$\pm 0,6$	
Выходной сигнал тока по ГОСТ 26.011-80, мА		от 4 до 20	-
Пределы допускаемой основной приведенной к диапазону изменения выходного сигнала тока погрешности измерений, γ_t , %		$\pm 0,5$	-
Дополнительная относительная погрешность результата измерений l_n , обусловленная отклонением температуры эксплуатации блока преобразования от + (20 ± 5) °С в рабочих условиях, $\delta_{\text{доп}}$, не более, %		0,2/10 °С	
Нормальные условия измерений: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа - температура измеряемой среды, °С		от + 15 до + 25 от 30 до 80 от 84,0 до 106,7 от + 5 до + 60	
¹⁾ l_0 - длина рамки реперного отражателя от базовой поверхности акустического преобразователя. $l_0=0$ при отсутствии реперного отражателя в составе акустического преобразователя			
²⁾ ΔT - величина отклонения температуры воды от заданного значения. $\Delta T=0$ в режиме термокомпенсации от встроенного термопреобразователя сопротивления			

Таблица 3- Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Исполнение измерительного устройства	УИ-2М	УИ-3М
Цифровой интерфейс связи с внешними устройствами	USB, RS-485 (Modbus)	USB
Температура окружающей среды, °С: - для акустического преобразователя - для блока преобразования	от - 40 до + 100 от - 30 до + 60	
Степень защиты от воздействия окружающей среды по ГОСТ 14254–2015(IEC 60529:2013): - для акустического преобразователя - для блока преобразования	IP65/IPX8	
	IP65	IP54
Устойчивость к воздействию вибрации в рабочих условиях измерений по ГОСТ Р 52931-2008	Группа V1	
Напряжение питания, В: - от источника постоянного тока - через интерфейс USB компьютера	от 18 до 36 ----	---- от 4,8 до 5,2
Потребляемая мощность, ВА, не более	5,0 / 60,0 ¹⁾	0,8
Габаритные размеры (длина x ширина x высота), мм, не более: - акустический преобразователь (без учета длины кабеля и монтажных частей) - блок преобразования	Ø70 x (360+ l_0)	
	260 x160 x 90	150 x 80 x 50
Длина рамки реперного отражателя l_0 , мм	от 250 до 710 ²⁾	
Масса составных частей, кг, не более: - акустический преобразователь (без учета массы кабеля и комплекта монтажных частей) - блок преобразования - комплект монтажных частей	1,5	
	3,0	1,5
	12,0 ³⁾	1,5 ³⁾
Длина линии связи между акустическим преобразователем и блоком преобразования, м, не более	50	
Длина линии связи между блоком преобразования и внешними устройствами, м, не более	600	1,5
Средний срок службы, лет, не менее	12	
¹⁾ при использовании в составе комплекта монтажных частей электроприводного кабельного устройства		
²⁾ в соответствии с заказом, шаг по длине 10 мм		
³⁾ уточняется по условиям поставки в зависимости от комплектности монтажных частей.		

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом и на маркировочную табличку на корпусе блока преобразования способом, принятым на предприятии-изготовителе.

Комплектность средства измерений

Таблица 4

Наименование	Обозначение	Количество	Примечание
Устройство измерительное эхолокационное в составе: - акустический преобразователь - блок преобразования	УИ-*М	1 компл.	в соответствии с заказом
Комплект монтажных частей	КМЧ-Х	1 компл.	в соответствии с заказом
Комплект инструмента и принадлежностей	КиП-Х	по заказу	в соответствии с заказом
Программное обеспечение "Сервисная программа настройки и визуализации"	-	1 шт.	
Руководство по эксплуатации	РЮКЯ.408828.00ХРЭ	1 экз.	Обозначение в соответствии с исполнением
Формуляр	РЮКЯ.408828.00ХФО	1 экз.	Обозначение в соответствии с исполнением

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в руководстве по эксплуатации, раздел 2.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ Р 52931-2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов. Общие технические условия;

ОТТ 08042462 Приборы и средства автоматизации для атомных станций. Общие технические требования;

РЮКЯ.408828.002ТУ Устройства для гидроакустического контроля, измерительные эхолокационные. Технические условия.

Правообладатель

Закрытое акционерное общество «Ресурс-прибор» (ЗАО «Ресурс-прибор»)

ИНН 4025046734

Адрес: 249035, Калужская обл., г. Обнинск, а/я 5032.

Тел/факс: +7 484 394-42-56

E-mail: office@resurs-pribor.ru

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Ресурс-прибор» (ЗАО «Ресурс-прибор»)

ИНН 4025046734

Адрес юридический: 249035, Калужская обл., г. Обнинск, а/я 5032

Адрес осуществления деятельности: 249035, Калужская область, г. Обнинск,
пр. Ленина, д. 127

Тел/факс: +7 484 394-42-56

E-mail: office@resurs-pribor.ru

Испытательный центр:

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

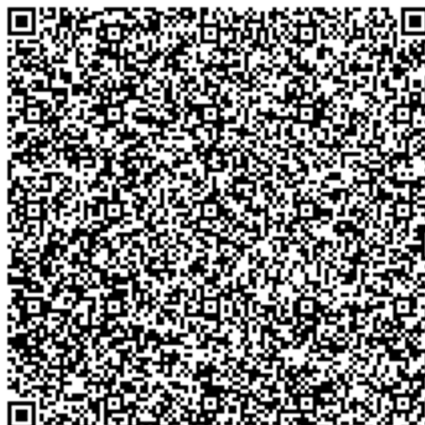
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Тел./факс: (495)437-55-77 / 437-56-66

Web-сайт: www.vniims.ru

E-mail: office@vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Полуприцепы-цистерны 966611

Назначение средства измерений

Полуприцепы-цистерны 966611 (далее – ППЦ) предназначены для измерений объема нефтепродуктов, нефти и других жидкостей за исключением пищевых.

Описание средства измерений

Принцип действия ППЦ основан на заполнении их жидкостью до указателя уровня налива, соответствующего определенному объему жидкости. Слив жидкости производится самотеком.

ППЦ состоит из теплоизолированной стальной сварной цистерны с переменным сечением круглой формы, закрепленной на шасси при помощи сварных и болтовых соединений. Ходовая часть ППЦ состоит из тележки с пневматической подвеской осей, тормозной системы с антиблокировочным устройством (АБС), тормоза стояночного, опор стояночных и электрооборудования. Внутри цистерны имеются перегородки-волнорезы с отверстиями-лазами. ППЦ является транспортной мерой полной вместимости (далее – ТМ) и оборудована заливной горловиной круглой формы. Указатель уровня налива из металлического уголка расположен в полости цистерны.

Технологическое оборудование предназначено для операций налива-слива нефтепродуктов и включает в себя:

- горловину с указателем уровня;
- съемную крышку горловины;
- клапан донный;
- кран шаровой;
- рукава напорно-всасывающие.

На боковых сторонах и сзади цистерна имеет надпись «ОГНЕОПАСНО», знак ограничения скорости и знаки с информационными табличками для обозначения транспортного средства, перевозящего опасный груз.

Заводской номер ППЦ в виде цифро-буквенного обозначения, состоящего из четырех букв латинского алфавита и тринадцати арабских цифр, нанесен методом фотопечати на информационную табличку, расположенную на раме шасси, в месте, указанном на рисунке 2. К данному типу относятся полуприцепы-цистерны 966611 с номерами X89966611C0EY9018, X89966611C0EY9056, X89966611D0EY9147, X89966611D0EY9148, X89966611D0EY9146, X89966611C0EY9057.

Общий вид ППЦ представлен на рисунке 1.

Знак утверждения типа на средство измерений не наносится.



Рисунок 1 – Общий вид средства измерений



Место нанесения
заводского номера



Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера средства измерений

Схема пломбировки для защиты от несанкционированного изменения положения указателя уровня налива, обозначение места нанесения знака поверки представлены на рисунке 3. Знак поверки наносится ударным способом на заклепку, крепящую указатель уровня налива.

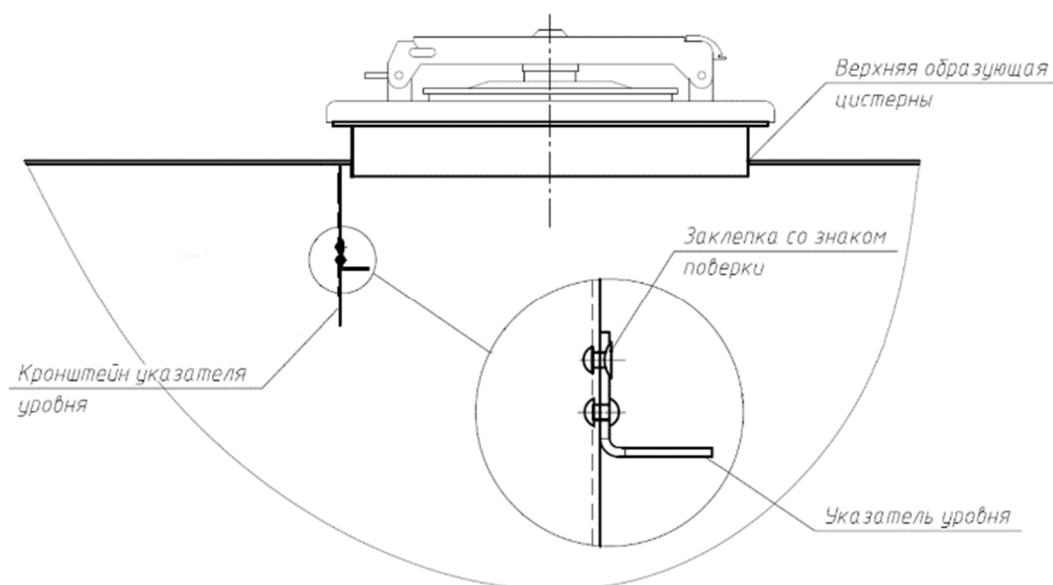


Рисунок 3 – Схема пломбировки от несанкционированного изменения положения указателя уровня налива, обозначение места нанесения знака поверки

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Заводской номер	X89966611C0EY9018	X89966611C0EY9056
Номинальная вместимость, дм ³	25400	31000

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Заводской номер	X89966611D0EY9147	X89966611D0EY9148
Номинальная вместимость, дм ³	31000	31000

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
Заводской номер	X89966611D0EY9146	X89966611C0EY9057
Номинальная вместимость, дм ³	31000	31000

Таблица 4 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой относительной погрешности ТМ, %	±0,4
Разность между номинальной и действительной вместимостью ТМ, %, не более	±1,5

Таблица 5 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Длина, мм, не более	12000
Высота, мм, не более	4000
Ширина, мм, не более	2550
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С	от -40 до +50

Знак утверждения типа наносится

на титульный лист руководства по эксплуатации печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Полуприцеп-цистерна	966611	6 шт.
Запасные части, инструменты и принадлежности	-	6 комплектов
Средства пожаротушения	-	6 комплектов
Руководство по эксплуатации	-	1 шт.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в разделе 8 руководства по эксплуатации

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Правообладатель

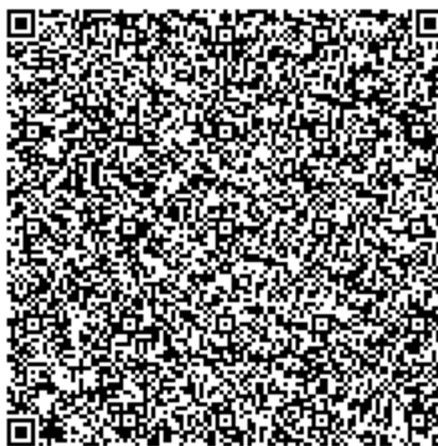
Общество с ограниченной ответственностью «ФоксТанк Моторс»
(ООО «ФоксТанк Моторс»)
ИНН 5261068651
Юридический адрес: 603000, г. Нижний Новгород, ул. Максима Горького, д. 77, кв. 60

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ФоксТанк Моторс»
(ООО «ФоксТанк Моторс»)
ИНН 5261068651
Юридический адрес: 603000, г. Нижний Новгород, ул. Максима Горького, д. 77, кв. 60
Адрес осуществления деятельности: 607650, Нижегородская обл., г. Кстово, ул. Магистральная, д. 4 Б

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озёрная, д. 46
Телефон: +7 (495) 437-55-77, факс: +7 (495) 437-56-66
Web-сайт: www.vniims.ru
E-mail: office@vniims.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц 30004-13.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Электроды сравнения хлорсеребряные насыщенные образцовые 2-го разряда ЭСО-01

Назначение средства измерений

Электроды сравнения хлорсеребряные насыщенные образцовые 2-го разряда ЭСО-01 предназначены для воспроизведения опорного потенциала для потенциометрических измерений.

Электроды являются рабочими эталонами 2-го разряда.

Описание средства измерений

Потенциал электрода определяется электрохимической системой:
 $\text{Ag} \mid \text{AgCl} \mid \text{насыщенный раствор KCl}$.

На границе раздела фаз данной системы происходит самопроизвольное перераспределение заряженных частиц, в результате чего возникает потенциал, который используется как опорный в потенциометрических измерениях.

Конструктивно электрод изготавливается в пластмассовом цилиндрическом корпусе.

При погружении электрода на глубину до отметки на корпусе в насыщенный при температуре 20 °С водный раствор хлорида калия (KCl) корпус заполняется через отверстие раствором KCl, который поступает через фильтр в камеру с потенциалообразующим полужелателем (серебро в контакте с хлоридом серебра).

Внешний вид электрода с указанием места нанесения идентификационных данных (заводской номер и год выпуска в буквенно-цифровом формате) приведен на рисунке 1.

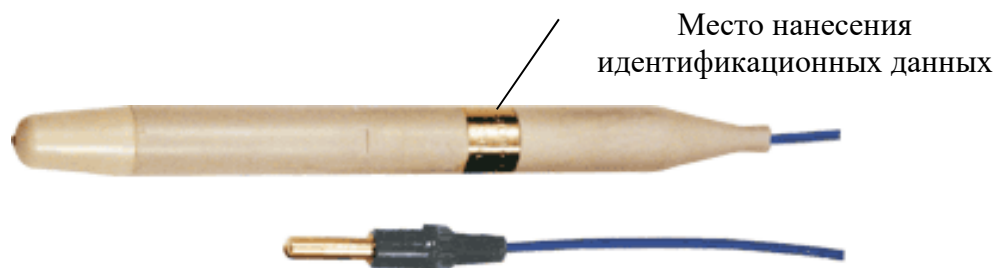


Рисунок 1 – Внешний вид электрода сравнения хлорсеребряного насыщенного образцового 2-го разряда ЭСО-01

Заводской номер и год выпуска наносится на корпус электрода методом гравировки.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики электрода приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики электрода

Наименование характеристики	Значение
1	2
Потенциал электрода относительно нормального водородного электрода при температуре $(20,0 \pm 0,5) ^\circ\text{C}$, мВ	от 199,5 до 204,5
Нестабильность потенциала в течение года, не более, мВ	$\pm 0,5$
Температурный коэффициент потенциала, не более, мВ/ $^\circ\text{C}$	минус 0,2
Электрическое сопротивление электрода при температуре $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$, не более, кОм	10

Таблица 2 — Основные технические характеристики электрода

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры не более, мм	
диаметр	12,5
длина	145
Длина погружной части электрода, не более, мм	80
Масса, не более, кг	0,03
Диапазон рабочих температур, $^\circ\text{C}$	от 15 до 35
Вероятность безотказной работы электрода за 2000 ч при доверительной вероятности $P^* = 0,8$, не менее	0,94
Срок службы, не менее, год	6

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации электрода типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 — Комплект поставки электрода

Наименование	Обозначение	Количество
Электрод сравнения хлорсеребряный насыщенный образцовый 2-го разряда	ЭСО-01	1 шт
«Электрод сравнения хлорсеребряный насыщенный образцовый 2-го разряда ЭСО-01. Руководство по эксплуатации»	1Е2.840.554 РЭ	1 экз

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе 1Е2.840.554 РЭ «Электрод сравнения хлорсеребряный насыщенный образцовый 2-го разряда ЭСО-01. Руководство по эксплуатации».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к электродам сравнения хлорсеребряным насыщенным образцовым 2-го разряда ЭСО-01

ГОСТ 17792-72 «Электрод сравнения хлорсеребряный насыщенный образцовый 2-го разряда»;

Государственная поверочная схема для средств измерений показателя рН активности ионов водорода в водных растворах, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 9 февраля 2022 г. № 324.

Правообладатель

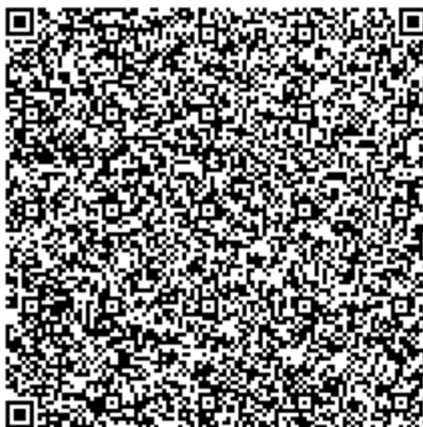
Открытое акционерное общество «Ратон» (ОАО «Ратон»)
Адрес: 1246044, Республика Беларусь, г. Гомель, ул. Федюнинского, д. 19.
Телефон: (0232) 58-42-72, факс:(0232) 68-35-24
Web-сайт: www.raton.by
E-mail: raton@inbox.ru

Изготовитель

Открытое акционерное общество «Ратон» (ОАО «Ратон»)
Адрес: 1246044, Республика Беларусь, г. Гомель, ул. Федюнинского, д. 19.
Телефон: (0232) 58-42-72, факс:(0232) 68-35-24
Web-сайт: www.raton.by
E-mail: raton@inbox.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (ФГУП «ВНИИФТРИ»)
Адрес: 141570, Московская обл., г. Солнечногорск, рабочий поселок Менделеево, промзона ФГУП «ВНИИФТРИ»
Телефон (факс): (495) 526-63-00
Web-сайт: www.vniiftri.ru
E-mail: office@vniiftri.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30002-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87606-22

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Набор эталонных мер индуктивности и добротности LQ-2408

Назначение средства измерений

Набор эталонных мер индуктивности и добротности LQ-2408 (далее – набор LQ-2408) соответствует рабочим эталонам 1 разряда и предназначен для хранения, воспроизведения и передачи ряда значений индуктивности и электрической добротности рабочим эталонам 2 разряда и рабочим средств измерений, в диапазоне частот от 100 Гц до 1 МГц.

Описание средства измерений

В набор LQ-2408 включены: 11 штук однозначных эталонных мер индуктивности и добротности LQ-2408-2 (далее меры LQ-2408-2) и одна многозначная эталонная мера индуктивности и добротности LQ-2408-3 (далее мера LQ-2408-3).

Принцип действия мер LQ-2408-2 основан на преобразовании энергии электрического поля в энергию магнитного поля и представляют собой катушки индуктивности. Принцип действия меры LQ-2408-3 основан на имитации индуктивности и добротности, и представляет собой Т-образную электрическую цепь, составленную из резистивных и емкостных элементов.

Конструкция мер из набора LQ-2408:

– меры LQ-2408-2 выполнены в цилиндрическом корпусе из алюминиевого сплава со штыревыми контактами на нижней крышке (двухзажимное подключение). Номинальные значения индуктивности мер LQ-2408-2: 1 мкГн, 5 мкГн, 10 мкГн, 50 мкГн, 100 мкГн, 500 мкГн, 1 мГн, 5 мГн, 10 мГн, 50 мГн, 100 мГн и номинальные значения электрической добротности от 20 до 200 единиц, в диапазоне частот от 1 кГц до 1 МГц;

– мера LQ-2408-3 выполнена в цилиндрическом корпусе из алюминиевого сплава на акриловой подставке и имеет 10 коаксиальных разъемов на боковой поверхности (трёхзажимное подключение). Номинальные значения индуктивности меры LQ-2408-3: 1 Гн, 10 Гн, 100 Гн, 1000 Гн, 10000 Гн и номинальные значения электрической добротности от 1 до 100 единиц, в диапазоне частот от 100 Гц до 10 кГц.

Заводской номер набора LQ-2408 наносится на наклейке каждой меры – в формате «№ XX-YY», где XX – заводской номер набора, YY – порядковый номер меры из набора.

Общий вид меры LQ-2408-2 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид меры LQ-2408-2:

1 – место нанесения наклейки знака утверждения типа; 2 – место нанесения заводского номера.

Общий вид меры LQ-2408-3 представлен на рисунке 2.

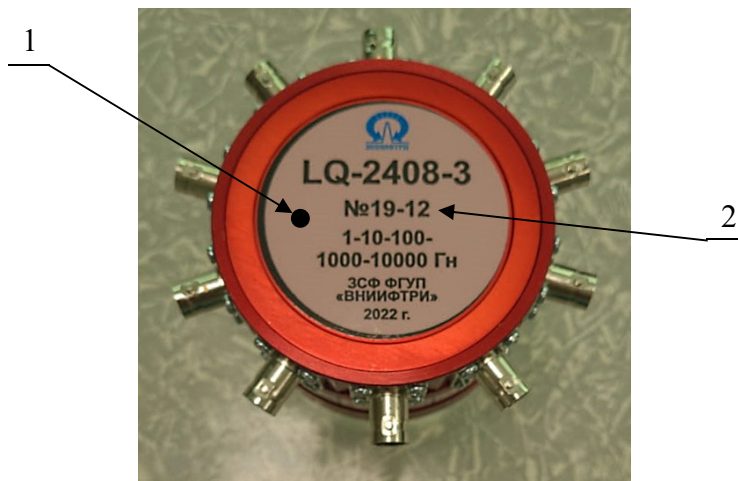


Рисунок 2 – Общий вид меры LQ-2408-3:

1 – место нанесения наклейки знака утверждения типа; 2 – место нанесения заводского номера.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа и расположение места нанесения знака поверки (мастичные пломбы с изображением знака поверки) представлены на рис. 3. Пломбировка меры LQ-2408-3 осуществляется со снятой подставкой (необходимо открутить винт удерживающий подставку).

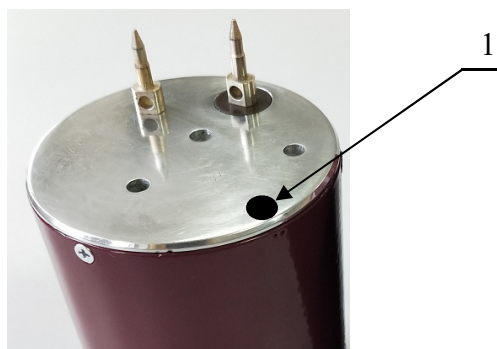


Рисунок 3 – Схема пломбировки мер из набора LQ-2408 от несанкционированного доступа и расположение места нанесения знака поверки: 1 – место нанесения знака поверки (мера LQ-2408-3 пломбируется со снятой подставкой).

К набору LQ-2408 данного типа относится Набор эталонных мер индуктивности и добротности LQ-2408 зав. № 19.

Метрологические и технические характеристики
приведены в таблицах 1, 2, 3, 4 и 5.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальные значения индуктивности и добротности, при рабочих частотах	см. таблицы 2 и 3
Пределы допускаемой основной относительной погрешности значений индуктивности δ_L	см. таблицу 4
Пределы допускаемой основной относительной погрешности значений добротности δ_Q , % меры LQ-2408-2: мера LQ-2408-3:	± 1 $\pm 0,04 (1 + Q^*)$
Температурные коэффициенты индуктивности (ТКИ) и добротности (ТКД)	указываются в паспорте на изделие
Действительные значения индуктивности и добротности	указываются в паспорте на изделие
<i>*Q – номинальное значение электрической добротности</i>	

Таблица 2 – Номинальные значения индуктивности, при рабочих частотах

Модификация	Номинальное значение индуктивности	Рабочая частота, кГц							
		0,100	0,120	1,0	10	30	100	300	1000
LQ-2408-3	10000 Гн	L; Q	L; Q	-	-	-	-	-	-
	1000 Гн	L; Q	L; Q	-	-	-	-	-	-
	100 Гн	L; Q	L; Q	L; Q	-	-	-	-	-
	10 Гн	L; Q	L; Q	L; Q	L; Q	-	-	-	-
	1 Гн	-	-	L; Q	L; Q	-	-	-	-
LQ-2408-2	100 мГн	-	-	L	L; Q	L; Q	-	-	-
LQ-2408-2	50 мГн	-	-	L	L; Q	L; Q	-	-	-
LQ-2408-2	10 мГн	-	-	L	L; Q	L; Q	L; Q	-	-
LQ-2408-2	5 мГн	-	-	L	L; Q	L; Q	L; Q	-	-
LQ-2408-2	1 мГн	-	-	L	L; Q	L; Q	L; Q	L; Q	-
LQ-2408-2	500 мкГн	-	-	L	L	L; Q	L; Q	L; Q	-
LQ-2408-2	100 мкГн	-	-	L	L	L	L; Q	L; Q	L; Q
LQ-2408-2	50 мкГн	-	-	-	L	L	L	L	L
LQ-2408-2	10 мкГн	-	-	-	L	L	L	L	L
LQ-2408-2	5 мкГн	-	-	-	L	L	L	L	L
LQ-2408-2	1 мкГн	-	-	-	L	L	L	L	L
Примечание – Обозначением «L; Q» отмечены рабочие частоты, при которых проводится поверка/калибровка по индуктивности и по добротности, а обозначением «L» - только по индуктивности.									

Таблица 3 – Номинальные значения добротности, при рабочих частотах

Модификация	Номинальное значение индуктивности	Номинальные значения добротности, при рабочих частотах, кГц							
		0,100	0,120	1,0	10	30	100	300	1000
LQ-2408-3	10000 Гн	31	38	-	-	-	-	-	-
	1000 Гн	10	12	-	-	-	-	-	-
	100 Гн	3,1	3,8	31	-	-	-	-	-
	10 Гн	1	1,2	10	100	-	-	-	-
	1 Гн	-	-	3,1	31	-	-	-	-

Продолжение таблицы 3

Модификация	Номинальное значение индуктивности	Номинальные значения добротности, при рабочих частотах, кГц							
		0,100	0,120	1,0	10	30	100	300	1000
LQ-2408-2	100 мГн	-	-	-	20	50	-	-	-
LQ-2408-2	50 мГн	-	-	-	20	50	-	-	-
LQ-2408-2	10 мГн	-	-	-	30	75	130	-	-
LQ-2408-2	5 мГн	-	-	-	30	75	150	-	-
LQ-2408-2	1 мГн	-	-	-	20	50	130	200	-
LQ-2408-2	500 мкГн	-	-	-	-	45	130	200	-
LQ-2408-2	100 мкГн	-	-	-	-	-	50	130	180

Таблица 4 – Пределы допускаемой основной относительной погрешности значений индуктивности

Модификация	Номинальное значение индуктивности	Пределы допускаемой основной относительной погрешности, $\pm\delta_L$, %, при рабочих частотах, кГц							
		0,100	0,120	1,0	10	30	100	300	1000
LQ-2408-3	10000 Гн	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
	1000 Гн	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-
	100 Гн	0,03	0,03	0,02	-	-	-	-	-
	10 Гн	0,03	0,03	0,02	0,1	-	-	-	-
	1 Гн	-	-	0,02	0,1	-	-	-	-
LQ-2408-2	100 мГн	-	-	0,03	0,06	0,06	-	-	-
LQ-2408-2	50 мГн	-	-	0,03	0,06	0,06	-	-	-
LQ-2408-2	10 мГн	-	-	0,03	0,06	0,06	0,1	-	-
LQ-2408-2	5 мГн	-	-	0,03	0,06	0,1	0,1	-	-
LQ-2408-2	1 мГн	-	-	0,03	0,06	0,1	0,1	0,1	-
LQ-2408-2	500 мкГн	-	-	0,03	0,06	0,1	0,1	0,1	-
LQ-2408-2	100 мкГн	-	-	0,03	0,06	0,1	0,1	0,1	0,1
LQ-2408-2	50 мкГн	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
LQ-2408-2	10 мкГн	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
LQ-2408-2	5 мкГн	-	-	-	0,5	0,2	0,2	0,2	0,2
LQ-2408-2	1 мкГн	-	-	-	0,5	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 5 – Технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Максимальная амплитуда переменного напряжения, подаваемого на контактные выводы, В, не более	1
Габаритные размеры укладочного ящика набора LQ-2408, мм, не более	
- высота	300
- ширина	500
- длина	600
Масса в укладочном ящике набора LQ-2408, кг, не более	30
Габаритные размеры меры LQ-2408-2, мм, не более	
- высота	145
- диаметр	85
Габаритные размеры меры LQ-2408-3, мм, не более	
- высота	110
- диаметр	120
Масса одной меры, кг, не более	1
Нормальные условия применения:	
- температура окружающего воздуха, °С	от +19 до +21
- относительная влажность воздуха, %	от 30 до 80
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106
Рабочие условия применения:	
- температура окружающего воздуха, °С	от +15 до +25
- относительная влажность воздуха, %, не более	80
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106
Средний срок службы набора LQ-2408, лет	10
Средняя наработка на отказ набора LQ-2408, ч	5000

Знак утверждения типа наносится

на верхнюю часть корпуса каждой меры из набора LQ-2408 наклейкой и на титульные листы паспорта и руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплект поставки набора LQ-2408

Наименование	Обозначение	Количество
Меры LQ-2408-2, в составе (номинальные значения):	-	11 шт.
• 1 мкГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 5 мкГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 10 мкГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 50 мкГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 100 мкГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 500 мкГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 1 мГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 5 мГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 10 мГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 50 мГн	LQ-2408-2	1 шт.
• 100 мГн	LQ-2408-2	1 шт.
Мера LQ-2408-3	LQ-2408-3	1 шт.
Укладочный ящик	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 1 «Описание и работа» руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ 21175-75 «Меры индуктивности. Общие технические условия»;

ГОСТ Р 8.732-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений.

Государственная поверочная схема для средств измерений индуктивности»;

ГОСТ Р 8.868-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений.

Государственная поверочная схема для средств измерений электрической добротности».

Правообладатель

Западно-Сибирский филиал Федерального Государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (Западно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»).

ИНН 5044000102

Адрес: 630004, г. Новосибирск, пр-т Димитрова, д. 4.

Телефон: (383) 210-08-14

E-mail: director@sniim.ru

Изготовитель

Западно-Сибирский филиал Федерального Государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (Западно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»).

ИНН 5044000102

Адрес: 630004, г. Новосибирск, пр-т Димитрова, д. 4.

Телефон: (383) 210-08-14

E-mail: director@sniim.ru

Испытательный центр

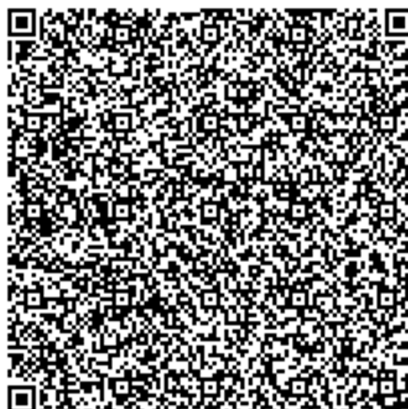
Западно-Сибирский филиал Федерального Государственного унитарного предприятия
«Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и
радиотехнических измерений» (Западно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)
ИНН 5044000102

Адрес: 630004, г. Новосибирск, проспект Димитрова, д. 4.

Телефон: (383) 210-08-14

E-mail: director@sniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310556.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87607-22

Лист № 1
Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Микроскопы конфокальные MarSurf CM

Назначение средств измерений

Микроскопы конфокальные MarSurf CM (далее по тексту - микроскопы) предназначены для бесконтактных измерений шероховатости и линейных размеров (микрогеометрии) поверхности изделий.

Описание средств измерений

Микроскопы конфокальные MarSurf CM относятся к классу бесконтактных оптических приборов, принцип действия которых основан на смещении конфокальной плоскости освещения.

Метод конфокальной микроскопии основан на размещении в плоскости измерения апертуры, дающей возможность получения максимального контраста изображения при нахождении измеряемого участка поверхности в фокусе.

Конструктивно микроскопы состоят из конфокальной измерительной головки со встроенным регулятором освещенности, состоящей из конфокального микроскопа с источником света, в нижней части находится объектив и пьезо-привод, в верхней части ПЗС-камера, контроллер прецизионного измерительного стола, массивной гранитной плиты, светодиодный источник света, объективов, джойстика, компьютера с операционной системой Windows, соединительных кабелей.

Микроскопы могут оснащаться объективами с увеличениями x5, x10, x20, x50 и x100 крат.

Микроскопы выпускаются в четырёх модификациях: explorer, expert, select, mobile, различающихся техническими характеристиками. Для модификаций explorer и expert характерно наличие гранитной стойки в виброизолированном исполнении, имеющей форму L-образного штатива. Модификация select выполнена в исполнении, имеющем П-образный гранитный штатив. Модификация mobile имеет переносной вид стойки и не оснащается гранитной плитой. Микроскопы оснащаются двумя видами ПЗС-камер: цветной (обозначение – color) и черно-белой (обозначение - b/w).

Результаты сканирования поверхности передаются на внешний компьютер. Управление микроскопом осуществляется с помощью внешнего компьютера с программным обеспечением, позволяющим проводить настройку прибора и контроль процесса измерений, осуществлять сбор экспериментальных данных, обрабатывать и сохранять полученные результаты.

Опломбирование микроскопов от несанкционированного доступа не предусмотрено. Заводской номер нанесен на корпус в виде этикетки (шильдика) и имеет цифровое обозначение. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке.



(а)



(б)



(в)



(г)

Рисунок 1– Внешний микроскопов модификаций:
а) explorer, б) expert, в) select, г) mobile.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) «MarSurf MSW» и «MarSurf MFM» является специализированным ПО микроскопов и предназначено для управления механическими частями, для непосредственного измерения, для обработки полученных результатов, построения трехмерных изображений рельефа поверхности, выделения отдельных профилей поверхности в заданном направлении и гистограммы распределения пиков по высоте, а также позволяет рассчитывать параметры шероховатости .

Конструкция СИ исключает возможность несанкционированного влияния на ПО СИ и измерительную информацию. Метрологически значимая часть ПО систем и измеренные данные достаточно защищены с помощью специальных средств защиты от преднамеренных изменений.

Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Идентификационные данные программного обеспечения (ПО) приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения.

Идентификационные данные (признаки)	Значение	
	MarSurf MSW	MarSurf MFM
Идентификационное наименование ПО		
Номер версии (идентификационный номер) ПО	v. 8.2.2.28469 и выше	v. 9.0 и выше
Цифровой идентификатор ПО	-	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики микроскопов

Наименование характеристик	Значение			
	5х	10х	20х	20х
Модель объектива	3200S	1600S	800S	800XS
Диапазон измерений линейных размеров по осям X и Y, мкм	от 2,67 до 3200	от 1,33 до 1600	от 0,67 до 800	от 0,67 до 800
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений линейных размеров по осям X и Y, мкм	$\pm(6+L/50)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(3+L/50)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(2,2+L/50)$, где L - измеряемая величина в мкм	
Диапазон измерений линейных размеров по оси Z, мкм	-	от 1 до 9000	от 1 до 9000	от 0,1 до 900
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений линейных размеров по оси Z, мкм	-	$\pm(0,088+4 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,05+4 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,04+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм
Диапазон измерений шероховатости по параметру Ra, мкм	-	от 1 до 10	от 1 до 5	от 0,1 до 5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений шероховатости по параметру Ra, мкм	-	$\pm(0,08+4 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,04+4 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,025+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм
				$\pm(0,008+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение					
	50х	50х	50х	100х	100х	100х
Увеличение	320L	320S	320XS	160L	160S	160XS
Диапазон измерений линейных размеров по осям X и Y, мкм	от 0,36 до 320	от 0,36 до 320	от 0,36 до 320	от 0,32 до 160	от 0,32 до 160	от 0,32 до 160
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений линейных размеров по осям X и Y, мкм	$\pm(1,5+L/50)$, где L - измеряемая величина в мкм			$\pm(1,1+L/50)$, где L - измеряемая величина в мкм		
Диапазон измерений линейных размеров по оси Z, мкм	от 0,1 до 9000	от 0,05 до 900	от 0,01 до 250	от 0,05 до 3000	от 0,01 до 900	от 0,01 до 250
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений линейных размеров по оси Z, мкм	$\pm(0,026+4 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,022+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,022+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,022+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,011+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,011+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм
Диапазон измерений шероховатости по параметру Ra, мкм	от 0,1 до 2	от 0,05 до 2	от 0,01 до 2	от 0,05 до 1	от 0,01 до 1	от 0,01 до 1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений шероховатости по параметру Ra, мкм	$\pm(0,01+4 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,002+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,001+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,002+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,001+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм	$\pm(0,001+3 \cdot L/100)$, где L - измеряемая величина в мкм

Таблица 3 - Технические характеристики микроскопов

Наименование характеристики	Значение характеристики			
	explorer	expert	select	mobile
Габаритные размеры, мм, не более				
- длина	383	526	900	417
- ширина	290	378	750	136
- высота	690	799	1614	234
Масса, кг, не более	25	50	300	9
Условия эксплуатации	от +18 до +22			
- температура окружающей среды, °С				
- относительная влажность, %				
	до 80			

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средств измерений

Наименование	Количество	Обозначение
Микроскоп конфокальный	1 шт.	MarSurf CM
Объективы*	-	3200S, 1600S, 800L, 800S, 800XS, 320L, 320S, 320XS, 160L, 160S, 160XS
Персональный компьютер	1 шт.	-
Монитор	1 шт.	-
Руководство по эксплуатации	1 экз.	-
* Количество и модели объективов определяются при заказе микроскопа и указываются в руководстве по эксплуатации.		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе «Выполнение измерений» или «Измерение с использованием MarSurf CM» руководств по эксплуатации.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 6 ноября 2019 г. № 2657 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений параметров шероховатости Rmax, Rz в диапазоне от 0,001 до 12000 мкм и Ra в диапазоне от 0,001 до 3000 мкм»;

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29 декабря 2018 г. № 2840 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений длины в диапазоне от $1 \cdot 10^{-9}$ до 100 м и длин волн в диапазоне от 0,2 до 50 мкм»;

Техническая документация изготовителя.

Правообладатель

Mahr GmbH, Германия

Адрес: Max-Planck-Ring 48, 46049 Oberhausen, Германия

Телефон +49 208 62 000-0, факс +49 208 62 000-99

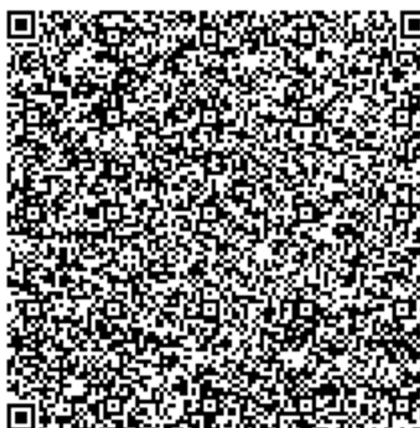
E-mail: info@mahr.de

Изготовитель

Mahr GmbH, Германия
Адрес: Max-Planck-Ring 48, 46049 Oberhausen, Германия
Телефон +49 208 62 000-0, факс +49 208 62 000-99
E-mail: info@mahr.de

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»
Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46
Тел.: +7 (495) 437-55-77, факс: +7 (495) 437-56-66
E-mail: office@vniims.ru, web-сайт: www.vniims.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87608-22

Лист № 1
Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Сканеры внутренней структуры Proceq GP

Назначение средства измерений

Сканеры внутренней структуры Proceq GP (далее – сканеры) предназначены для измерений расстояний между обнаруженными объектами и глубины залегания обнаруженного объекта.

Описание средства измерений

Принцип действия сканеров основан на радиоволновом методе неразрушающего контроля. Электромагнитные волны отражаются от границ раздела сред, на которых меняется диэлектрическая проницаемость среды. Излучаемый передающей антенной сканера импульс отражается от объектов, находящихся в среде, которые имеют отличную от среды диэлектрическую проницаемость, и поступает на приемную антенну, в которой формируется сигнал, содержащий в себе комбинацию исходного сигнала и сигналов, отраженных от границ среды и обнаруженных объектов. Глубина залегания обнаруженного объекта определяется по времени прохождения волны в среде.

Сканеры состоят из планшетного компьютера и датчика, с установленными в него съемным блоком аккумуляторов и съемным модулем «Proceq Live Wi-Fi».

Сканеры выпускаются в следующих модификациях: GP8000, GP8100 и GP8800, которые отличаются техническими характеристиками.

Для обработки и визуализации результатов сканирования сканеры GP8000 подключаются к планшетному компьютеру с помощью Wi-Fi (802.11n) или USB-C (для GP8100 и GP8800).

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер в виде цифро-буквенного обозначения, состоящего из арабских цифр и букв латинского алфавита, наносится методом наклеивания этикетки на заднюю поверхность сканера для GP8000 и GP8100 и под блоком аккумуляторов для GP8800.

Общий вид сканеров представлен на рисунках 1 – 3.

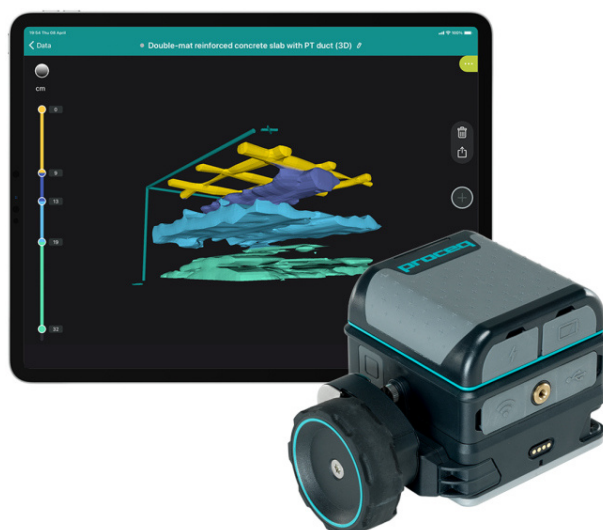


Рисунок 1 – Общий вид сканеров внутренней структуры Proseq GP модификации GP8800



Рисунок 2 – Общий вид сканеров внутренней структуры Proseq GP модификации GP8000

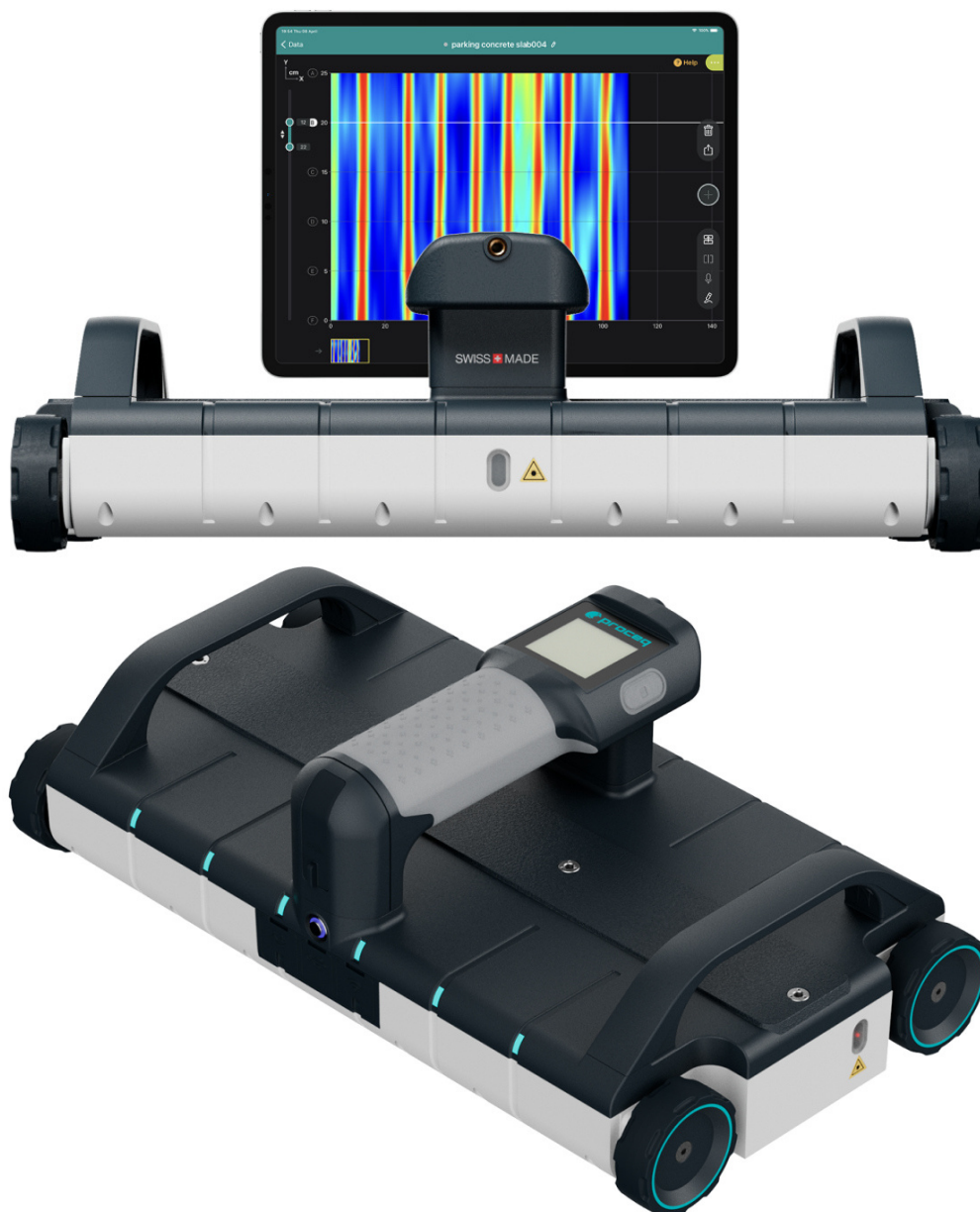


Рисунок 3 – Общий вид сканеров внутренней структуры Proceq GP модификации GP8100

Пломбирование сканеров не предусмотрено.

Схема места нанесения заводского номера представлена на рисунке 4.



Рисунок 4 – Обозначение места нанесения заводского номера

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) предназначено для регистрации, визуализации измерений глубины залегания обнаруженного объекта и расстояния до обнаруженного объекта с последующим сохранением результатов сканирования в памяти планшета для обработки результатов измерений.

Уровень защиты ПО «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологически значимая часть не выделена, всё ПО является метрологически значимым.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	GPR
Номер версии (идентификационный номер) ПО, не ниже	5.1.0
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	GP8000	GP8100	GP8800
Диапазон измерений расстояний между обнаруженными объектами, м	от 0,20 до 0,80		
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений расстояний между обнаруженными объектами, %	±10		
Диапазон измерений глубины залегания обнаруженного объекта, м	от 0,05 до 0,80		от 0,05 до 0,65
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений глубины залегания обнаруженного объекта, %			
- в диапазоне от 0,05 до 0,40 м включ.	±10		±10
- в диапазоне св. 0,40 до 0,65 м	-		±5
- в диапазоне св. 0,40 до 0,80 м	±5		-

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	GP8000	GP8100	GP8800
Диапазон показаний длины пути, м	от 0,01 до 1000,00		
Диапазон показаний расстояний между обнаруженными объектами, м	от 0,01 до 0,80		
Диапазон показаний глубины залегания обнаруженного объекта, м	от 0,01 до 0,80		от 0,01 до 0,65
Расстояние от антенны до края датчика, мм	83		45
Центральная частота, ГГц	2,4		3,9
Полоса пропускания, ГГц	2,2		2,8
Время непрерывной работы, ч, не менее	3,0		2,5
Питание от съемного блока аккумуляторов: тип и количество элементов	8×AA (NiMH)		4×AA (NiMH)
Габаритные размеры сканера, см, не более	22,1×18,0×14,0	41,5×22,5×13,2	8,9×8,9×7,6
Масса сканера (без блоков аккумуляторов), кг, не более	1,5	3,0	0,5
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °C	от 0 до +50		

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность сканеров

Наименование	Обозначение	Количество
Сканер внутренней структуры	Proceq GP*	1 шт.
Планшетный компьютер (опция)	-	1 шт.*
Съемный блок аккумуляторов	-	1 шт.
Зарядное устройство	-	1 шт.
Модуль	Proceq Live Wi-Fi	1 шт.
Наручный ремешок	-	1 шт.
Кейс для переноски	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
* В соответствии с заказом.		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Проведение измерений» руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Стандарт предприятия компании «Proceq SA», Швейцария.

Правообладатель

Компания «Proceq SA», Швейцария
Адрес: Ringstrasse 2, 8603 Schwerzenbach, Switzerland
Телефон: +41 43 355 38 00
Web-сайт: www.proceq.com
E-mail: info@proceq.com

Изготовители

Компания «Proceq SA», Швейцария
Адрес: Ringstrasse 2, 8603 Schwerzenbach, Switzerland
Телефон: +41 43 355 38 00
Web-сайт: www.proceq.com
E-mail: info@proceq.com

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт оптико-физических измерений» (ФГУП «ВНИИОФИ»)

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

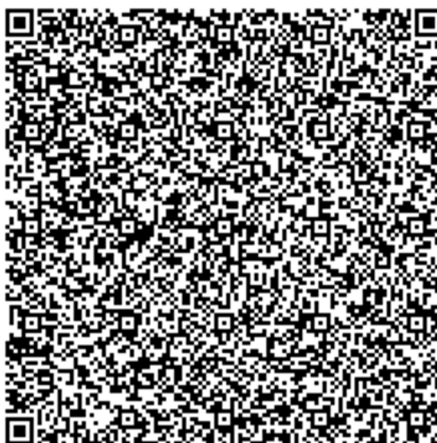
Телефон: (495) 437-56-33

Факс: (495) 437-31-47

Web-сайт: www.vniiofi.ru

e-mail: vniiofi@vniiofi.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц 30003-14.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Твердомеры Виккерса DuraScan 50

Назначение средства измерений

Твердомеры Виккерса DuraScan 50 (далее - твердомеры) предназначены для измерений твердости металлов и сплавов по шкалам Виккерса в соответствии с ГОСТ Р ИСО 6507-1-2007 и ГОСТ 9450-76

Описание средства измерений

Принцип действия твердомеров основан на статическом вдавливании наконечника - алмазной пирамиды Виккерса, с последующим измерением длин диагоналей восстановленного отпечатка и пересчетом значения длин диагоналей в значения твердости по шкалам Виккерса (HV).

Твердомеры представляют собой стационарные средства измерений, состоящие из устройства приложения нагрузки и измерительного блока.

Твердомер DuraScan 50 полностью автоматический, управление осуществляется через персональный компьютер, с моторизированным позиционированием по осям X, Y и Z перед проведением измерения.

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносится типографским способом на маркировочную табличку из полимерного материала, закрепленную в месте, указанном на рисунке 1.

К твердомерам данного типа относятся твердомеры с заводскими номерами 892 и 1045.

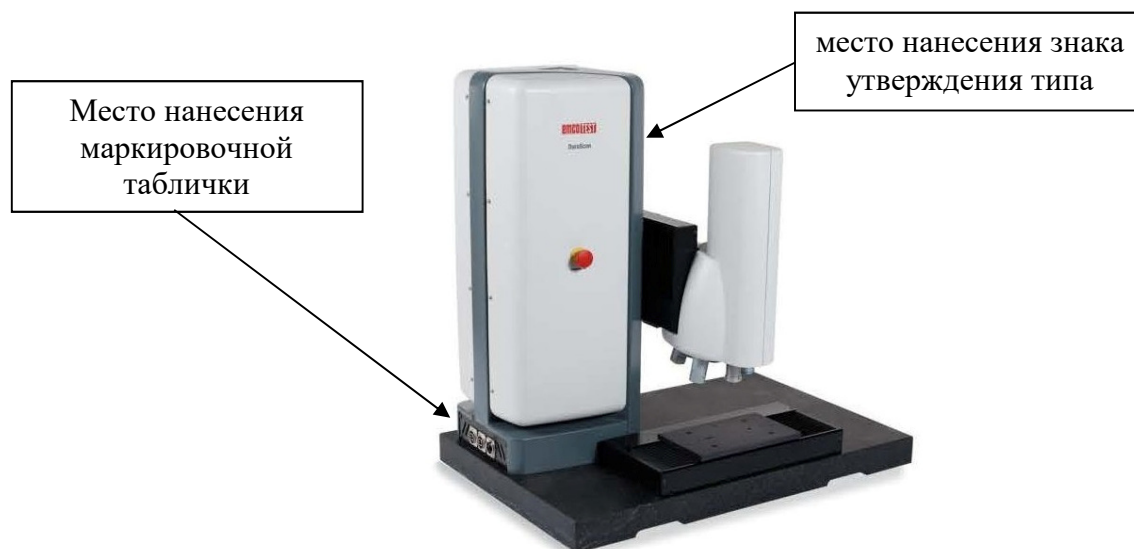


Рисунок 1 - Общий вид твердомеров Виккерса DuraScan 50

Пломбирование твердомеров не предусмотрено.
Нанесение знака поверки на твердомеры не предусмотрено.
Общий вид твердомеров с указанием места нанесения знака утверждения типа приведён на рисунке 1.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее - ПО) твердомеров используется для управления их работой, а также для визуального отображения, хранения и статистической обработки результатов измерений.

Уровень защиты ПО «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Ecos workflow
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже v. 2.10
Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода)	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Диапазоны измерений твердости по шкалам Виккерса

Шкалы Виккерса	Диапазон измерений твердости, HV
HV 0,01; HV 0,025	от 50 до 350
HV 0,05; HV 0,1; HV 0,2; HV 0,3	от 50 до 1100
HV 0,5; HV 1; HV 2; HV 5; HV 10	от 50 до 1500

Таблица 3 – Испытательные нагрузки по шкалам Виккерса

Модификации твердомеров	Испытательные нагрузки, Н
DuraScan 50	0,098; 0,245; 0,490; 0,981; 1,961; 2,942; 4,903; 9,807; 19,61; 49,03; 98,07

Таблица 4 – Метрологические характеристики твердомеров по шкалам Виккерса

Обозначение шкалы твёрдости	Интервал измерений твёрдости HV									
	от 50 до 75 включ.	от 75 до 125 включ.	св. 125 до 175 включ.	св. 175 до 225 включ.	св. 225 до 275 включ.	св. 275 до 325 включ.	св. 325 до 375 включ.	св. 375 до 425 включ.	св. 425 до 475 включ.	св. 475 до 525 включ.
	Пределы допускаемой абсолютной погрешности твердомеров, HV, ($\pm$)									
HV 0,01	5	10	15	20	20	27	35	-	-	-
HV 0,025	4	10	15	20	20	27	35	-	-	-
HV 0,05	-	8	14	20	20	27	35	40	50	50
HV 0,1	-	6	11	16	20	27	35	40	50	50
HV 0,2	-	4	8	12	18	24	30	36	43	50
HV 0,3	-	4	7	10	14	18	23	28	34	40
HV 0,5	-	3	7	10	13	15	19	24	27	30
HV 1	-	3	6	8	10	12	14	16	20	25
HV 2	-	3	5	6	8	9	12	16	18	20
HV 5	-	3	5	6	8	9	11	12	14	15
HV 10	-	3	5	6	8	9	11	12	14	15

Продолжение таблицы 4

Обозначение шкалы твёрдости	Интервал измерений твёрдости HV									
	св. 525 до 575 включ.	св. 575 до 625 включ.	св. 625 до 675 включ.	св. 675 до 725 включ.	св. 725 до 775 включ.	св. 775 до 825 включ.	св. 825 до 875 включ.	св. 875 до 925 включ.	св. 925 до 1100 включ.	св. 1100 до 1500 включ.
	Пределы допускаемой абсолютной погрешности твердомеров, HV, (±)									
HV 0,05	61	66	72	84	90	96	112	117	130	-
HV 0,1	58	66	72	77	86	96	102	117	120	-
HV 0,2	58	66	72	77	86	96	102	108	110	-
HV 0,3	47	54	62	70	75	80	89	99	110	-
HV 0,5	36	42	46	49	56	64	68	72	90	142
HV 1	28	30	32	35	42	48	51	54	60	77
HV 2	22	24	26	28	30	32	38	45	50	77
HV 5	17	18	20	21	23	24	26	27	40	52
HV 10	17	18	20	21	23	24	26	27	30	39
Примечание – Метрологические характеристики действительны для 5 измерений										

Таблица 7 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочие условия эксплуатации температура окружающего воздуха, °C относительная влажность окружающего воздуха, %, не более	от +15 до +35 80
Параметры электропитания напряжение переменного тока частотой 50 Гц, В	от 207 до 253
Габаритные размеры, мм, не более длина ширина высота	450 680 680
Масса, кг, не более	92
Пределы допускаемого относительного отклонения испытательных нагрузок по шкалам Виккерса, % 0,098 Н; 0,245 Н; 0,490 Н; 0,981 Н 1,961 Н; 2,942 Н; 4,903 Н; 9,807 Н; 19,61 Н; 49,03 Н; 98,07 Н	±1,5 ±1,0

Знак утверждения типа

наносится на корпус твердомеров в виде наклеиваемой плёнки и на титульный лист руководства по эксплуатации типографским или иным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 8 - Комплектность твердомеров

Наименование	Обозначение	Количество
Твердомер Виккерса	DuraScan 50	1 шт.
Ящик ЗИП	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	DuraScan 50 – 01 РЭ	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе: DuraScan 50 – 01 РЭ «Твердомеры DuraScan 50. Руководство по эксплуатации», глава 5 «Примеры ecos Workflow».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средствам измерений

ГОСТ 8.063-2012 ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений твёрдости металлов и сплавов по шкалам Виккерса;

ГОСТ 9450-76 Измерение микротвёрдости вдавливанием алмазных наконечников;

ГОСТ 23677-79 Твердомеры для металлов. Общие технические требования;

ГОСТ Р ИСО 6507-1-2007 Металлы и сплавы. Измерение твёрдости по Виккерсу. Часть 1. Метод измерения.

Правообладатель

Фирма «EMCO-TEST Prüfmaschinen GmbH», Австрия

Адрес: A-5431, Kuchl, Brennhoflehen-Kellau 174

Тел. + 43 6244 20 438.

Факс: + 43 6244 20 438-8

E-mail: office@emcotest.com

Изготовитель

Фирма «EMCO-TEST Prüfmaschinen GmbH», Австрия

Адрес: A-5431, Kuchl, Brennhoflehen-Kellau 174

Тел. + 43 6244 20 438.

Факс: + 43 6244 20 438-8

E-mail: office@emcotest.com

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (ФГУП «ВНИИФТРИ»)

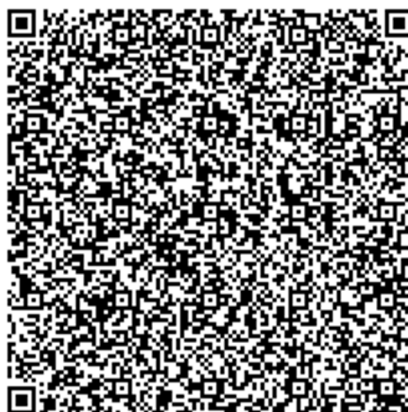
Адрес: 141570, Московская область, г. Солнечногорск, рабочий поселок Менделеево, промзона ФГУП ВНИИФТРИ

Телефон (факс): +7 (495) 526-63-00

E-mail: office@vniiftri.ru

Web-сайт: www.vniiftri.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30002-13.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87610-22

Лист № 1
Всего листов 10

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная коммерческого учета тепловой энергии Уфимской ТЭЦ-2 ООО «БГК»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная коммерческого учета тепловой энергии Уфимской ТЭЦ-2 ООО «БГК» (далее – система) предназначена для измерений температуры, разности температур, давления, расхода, объема, массы, количества тепловой энергии воды.

Описание средства измерений

Принцип действия системы основан на непрерывном измерении количества и параметров теплоносителя измерительными компонентами с передачей измерительной информации по каналам связи на сервер с последующим хранением, обработкой и отображением.

Система представляет собой многофункциональную, проектно-компонуюемую трехуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений. Система спроектирована для конкретного объекта из компонентов серийного изготовления, принимается как законченное изделие непосредственно на объекте эксплуатации (ИС-2 согласно ГОСТ Р 8.596-2002). Система состоит из шести автономных блоков – узлов учета, обеспечивающих измерения на конкретных объектах.

Нижний уровень (1-й уровень) представлен первичными измерительными преобразователями. Для измерений тепловой энергии, параметров теплоносителя на трубопроводах установлены следующие ПИП:

- преобразователь расхода теплоносителя в числоимпульсный сигнал;
- преобразователь температуры теплоносителя в значение электрического сопротивления.
- преобразователь давления теплоносителя в значение силы постоянного электрического тока.

На среднем уровне (2-ом уровне) происходит преобразование сигналов с выходов первичных измерительных преобразователей поступающих на соответствующие входы тепловычислителей (по одному на каждый узел учета) в соответствующие значения объемного расхода, давления и температуры теплоносителя и вычисления объема и массы теплоносителя, разности температур и тепловой энергии теплоносителя. Вычисляются как мгновенные, так и средние и средневзвешенные за установленные период времени значения физических величин. Результаты измерений помещаются в архив (базу данных) тепловычислителей.

Результаты измерений и вычислений, выполненных тепловычислителями, по проводным линиям связи в виде цифрового сигнала с заданной периодичностью поступают на верхний уровень (3-ий уровень) - в сервер информационно-вычислительного комплекса (далее – ИВК). ИВК включает в себя сервер базы данных, автоматизированные рабочие места (далее – АРМ), а также совокупность аппаратных, каналообразующих и программных средств, выполняющих сбор информации с нижнего уровня, формирование справочных и отчетных документов, хранение измерительной информации и журналов событий в базе данных.

Измерительные компоненты, входящие в состав системы, являются средствами измерений утвержденного типа, перечень которых приведен в таблице 1. Перечень и состав измерительных каналов (далее - ИК) системы приведен в таблице 2.

Таблица 1 – Перечень средств измерений

№	Наименование	Рег. номер*
1	Тепловычислители СПТ961 (мод. 961.1, 961.2)	35477-07
2	Тепловычислители СПТ961	17029-03
3	Тепловычислители СПТ961	17029-98
4	Расходомеры-счетчики ультразвуковые многоканальные УРСВ "ВЗЛЕТ МР"	28363-04
5	Комплекты термометров платиновых технических разностных КТПТР-01	14638-95
6	Термометры платиновые технические ТПТ	15420-96
7	Комплекты термопреобразователей сопротивления КТСП модели КТСП Метран-206	22130-01
8	Комплекты термометров сопротивления КТСП модели КТСП Метран-206	38790-08
9	Преобразователи давления измерительные ЕЖА модели ЕЖА 530	14495-09
10	Датчики давления Метран-100	22235-01
*- регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений		

Таблица 2 – Перечень и состав ИК системы

№ ИК	Наименование ИК	Средства измерений, входящие в состав ИК			
		Первый уровень		Второй уровень	
		Тип СИ	Рег. номер	Тип СИ	Рег. номер
1. Узел учета ТМ-25					
1.1	ИК давления (подающий трубопровод)	ЕЖА 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.2	ИК давления (обратный трубопровод)	ЕЖА 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.3	ИК температуры (подающий трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.4	ИК температуры (обратный трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.5	ИК объемного расхода (подающий трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 500	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.6	ИК объемного расхода (обратный трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 500	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.7	ИК массы (подающий трубопровод)	ИК №№ 1.1, 1.3, 1.5		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07

№ ИК	Наименование ИК	Средства измерений, входящие в состав ИК			
		Первый уровень		Второй уровень	
		Тип СИ	Рег. номер	Тип СИ	Рег. номер
1.8	ИК массы (обратный трубопровод)	ИК №№ 1.2, 1.4, 1.6		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.9	ИК объема (подающий трубопровод)	ИК № 1.5		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.10	ИК объема (обратный трубопровод)	ИК № 1.6		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.11	ИК разности температур	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
1.12	ИК тепловой энергии	-		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
2. Узел учета ТМ-28					
2.1	ИК давления (подающий трубопровод)	Метран-100	22235-01	СПТ 961	17029-03
2.2	ИК давления (обратный трубопровод)	Метран-100	22235-01	СПТ 961	17029-03
2.3	ИК температуры (подающий трубопровод)	КТСП Метран-206	38790-08	СПТ 961	17029-03
2.4	ИК температуры (обратный трубопровод)	КТСП Метран-206	38790-08	СПТ 961	17029-03
2.5	ИК объемного расхода (подающий трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 600	28363-04	СПТ 961	17029-03
2.6	ИК объемного расхода (обратный трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 600	28363-04	СПТ 961	17029-03
2.7	ИК массы (подающий трубопровод)	ИК №№ 2.1, 2.3, 2.5		СПТ 961	17029-03
2.8	ИК массы (обратный трубопровод)	ИК №№ 2.2, 2.4, 2.6		СПТ 961	17029-03
2.9	ИК объема (подающий трубопровод)	ИК № 2.5		СПТ 961	17029-03
2.10	ИК объема (обратный трубопровод)	ИК № 2.6		СПТ 961	17029-03
2.11	ИК разности температур	КТСП Метран-206	38790-08	СПТ 961	17029-03
2.12	ИК тепловой энергии	-		СПТ 961	17029-03
3. Узел учета ТМ-30					

№ ИК	Наименование ИК	Средства измерений, входящие в состав ИК			
		Первый уровень		Второй уровень	
		Тип СИ	Рег. номер	Тип СИ	Рег. номер
3.1	ИК давления (подающий трубопровод)	EJA 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.2	ИК давления (обратный трубопровод)	EJA 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.3	ИК температуры (подающий трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.4	ИК температуры (обратный трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.5	ИК объемного расхода (подающий трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 1000	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.6	ИК объемного расхода (обратный трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 1000	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.7	ИК массы (подающий трубопровод)	ИК №№ 3.1, 3.3, 3.5		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.8	ИК массы (обратный трубопровод)	ИК №№ 3.2, 3.4, 3.6		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.9	ИК объема (подающий трубопровод)	ИК № 3.5		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.10	ИК объема (обратный трубопровод)	ИК № 3.6		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.11	ИК разности температур	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
3.12	ИК тепловой энергии	-		СПТ 961 мод. СПТ961.2	35477-07
4. Узел учета ТМ-19					
4.1	ИК давления (подающий трубопровод)	EJA 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.2	ИК давления (обратный трубопровод ОСВ1)	EJA 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.3	ИК давления (обратный трубопровод ОСВ2)	EJA 530	14495-09	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07

№ ИК	Наименование ИК	Средства измерений, входящие в состав ИК			
		Первый уровень		Второй уровень	
		Тип СИ	Рег. номер	Тип СИ	Рег. номер
4.4	ИК температуры (подающий трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.5	ИК температуры (обратный трубопровод ОСВ1)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.6	ИК температуры (обратный трубопровод ОСВ2)	ТПТ	15420-96	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.7	ИК объемного расхода (подающий трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 800	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.8	ИК объемного расхода (обратный трубопровод ОСВ1)	ВЗЛЕТ МР DN 600	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.9	ИК объемного расхода (обратный трубопровод ОСВ1)	ВЗЛЕТ МР DN 600	28363-04	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.10	ИК массы (подающий трубопровод)	ИК №№ 4.1, 4.4, 4.7		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.11	ИК массы (обратный трубопровод ОСВ1)	ИК №№ 4.2, 4.5, 4.8		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.12	ИК массы (обратный трубопровод ОСВ2)	ИК №№ 4.3, 4.6, 4.9		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.13	ИК объема (подающий трубопровод)	ИК № 4.7		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.14	ИК объема (обратный трубопровод ОСВ1)	ИК № 4.8		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.15	ИК объема (обратный трубопровод ОСВ2)	ИК № 4.9		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.16	ИК разности температур	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
4.17	ИК тепловой энергии	-		СПТ 961 мод. СПТ961.1	35477-07
5. Узел учета ТМ «УМПО»					
5.1	ИК давления (подающий трубопровод)	Метран-100	22235-01	СПТ 961	17029-03

№ ИК	Наименование ИК	Средства измерений, входящие в состав ИК			
		Первый уровень		Второй уровень	
		Тип СИ	Рег. номер	Тип СИ	Рег. номер
5.2	ИК давления (обратный трубопровод)	Метран-100	22235-01	СПТ 961	17029-03
5.3	ИК температуры (подающий трубопровод)	КТСП Метран-206	22130-01	СПТ 961	17029-03
5.4	ИК температуры (обратный трубопровод)	КТСП Метран-206	22130-01	СПТ 961	17029-03
5.5	ИК объемного расхода (подающий трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 600	28363-04	СПТ 961	17029-03
5.6	ИК объемного расхода (обратный трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 600	28363-04	СПТ 961	17029-03
5.7	ИК массы (подающий трубопровод)	ИК №№ 5.1, 5.3, 5.5		СПТ 961	17029-03
5.8	ИК массы (обратный трубопровод)	ИК №№ 5.2, 5.4, 5.6		СПТ 961	17029-03
5.9	ИК объема (подающий трубопровод)	ИК № 5.5		СПТ 961	17029-03
5.10	ИК объема (обратный трубопровод)	ИК № 5.6		СПТ 961	17029-03
5.11	ИК разности температур	КТСП Метран-206	22130-01	СПТ 961	17029-03
5.12	ИК тепловой энергии	-		СПТ 961	17029-03
6. ТМ «Собственные нужды»					
6.1	ИК давления (подающий трубопровод)	Метран-100	22235-01	СПТ 961	17029-98
6.2	ИК давления (обратный трубопровод)	Метран-100	22235-01	СПТ 961	17029-98
6.3	ИК температуры (подающий трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961	17029-98
6.4	ИК температуры (обратный трубопровод)	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961	17029-98
6.5	ИК объемного расхода (подающий трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 200	28363-04	СПТ 961	17029-98
6.6	ИК объемного расхода (обратный трубопровод)	ВЗЛЕТ МР DN 200	28363-04	СПТ 961	17029-98
6.7	ИК массы (подающий трубопровод)	ИК №№ 6.1, 6.3, 6.5		СПТ 961	17029-98

№ ИК	Наименование ИК	Средства измерений, входящие в состав ИК			
		Первый уровень		Второй уровень	
		Тип СИ	Рег. номер	Тип СИ	Рег. номер
6.8	ИК массы (обратный трубопровод)	ИК №№ 6.2, 6.4, 6.6		СПТ 961	17029-98
6.9	ИК объема (подающий трубопровод)	ИК № 6.5		СПТ 961	17029-98
6.10	ИК объема (обратный трубопровод)	ИК № 6.6		СПТ 961	17029-98
6.11	ИК разности температур	КТПТР-01	14638-95	СПТ 961	17029-98
6.12	ИК тепловой энергии	-		СПТ 961	17029-98

Пломбирование системы не предусмотрено. Для исключения возможности непреднамеренных и преднамеренных изменений измерительной информации, средства измерений, входящие в состав системы, пломбируются в соответствии с требованиями, изложенными в их описаниях типа.

Нанесение знака поверки и заводского номера на систему не предусмотрено.

Заводской номер системы №01 указан в руководстве по эксплуатации системы.

Программное обеспечение

Программное обеспечение системы представлено автономным ПО ИВК, выполняющимся на сервере и автоматизированных рабочих местах. Автономное ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчетности виде.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа.

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО представлены в таблицах 3, 4.

Таблица 3 – Идентификационные данные ПО SCADA/HMI DataRate

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	SCADA/HMI DataRate
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.5.1750.90
Цифровой идентификатор ПО	666dc60126bf22c2 (Krug.SCADA.Runtime)

Таблица 4 – Идентификационные данные ПО АСТЭП

Идентификационное наименование ПО	ASTEP
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.4.89.1382
Цифровой идентификатор ПО	ff6eaaffb1338f4806ce4f26118a7a85ff08c802 (astep.exe)
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	SHA1

Уровень защиты программного обеспечения «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Влияние программного обеспечения учтено при нормировании метрологических характеристик.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 5 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений тепловой энергии, Гкал	от 0,24 до $9 \cdot 10^7$
Диапазон измерений объема, м ³	от 48 до $9 \cdot 10^8$
Диапазон измерений массы, т	от 48 до $9 \cdot 10^8$
Диапазон измерений объемного расхода для ИК №1.5, № 1.6, м ³ /ч	от 300 до 7500
Диапазон измерений объемного расхода для ИК №2.5, № 2.6, 4.8, 4.9 м ³ /ч	от 500 до 2150
Диапазон измерений объемного расхода для ИК №3.5, № 3.6, м ³ /ч	от 1000 до 30000
Диапазон измерений объемного расхода для ИК №4.7, м ³ /ч	от 500 до 12500
Диапазон измерений объемного расхода для ИК №5.5, № 5.6, м ³ /ч	от 300 до 1500
Диапазон измерений объемного расхода для ИК №6.5, № 6.6, м ³ /ч	от 48 до 1200
Диапазон измерений температуры, °С	от 0 до +150
Диапазон измерений разности температур, °С	от +5 до +145
Диапазон измерений избыточного давления для ИК №1.1, №2.1, № 3.1, № 4.1, № 4.2, № 4.3, № 5.1, МПа	от 0 до 2,5
Диапазон измерений избыточного давления для ИК №1.2, № 2.2, №3.2, № 6.1, МПа	от 0 до 1,6
Диапазон измерений избыточного давления для ИК №5.2, № 6.2, МПа	от 0 до 0,6
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении тепловой энергии, %	$\pm(3+4\Delta t_n/\Delta t+0,02 \cdot G_{\max}/G)$
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении расхода, объема и массы, %	$\pm(2+0,02 \cdot G_{\max}/G)$, но не более ± 5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры, °С	$\pm(0,25+0,002 \cdot t)$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений разности температур, %	$\pm(0,5+3\Delta t_n/\Delta t)$
Пределы допускаемой приведенной погрешности измерений избыточного давления (от диапазона измерений), %	$\pm 1,0$
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений интервалов времени, %	$\pm 0,01$
Примечания: G и G _{max} – значение измеряемого расхода и его наибольшее значение, м ³ /ч; t – измеренное значение температуры, °С; Δt и Δt _n – разность температур и наименьшее значение разности температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводе, °С	

Таблица 6 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочие условия эксплуатации: - для нижнего и среднего уровня: – температура окружающего воздуха, °С – относительная влажность воздуха при температуре +35 °С, %, не более – атмосферное давление, кПа - для верхнего уровня: – температура окружающего воздуха, °С – относительная влажность воздуха при температуре +35 °С, %, не более – атмосферное давление, кПа	от +5 до +50 95 от 84 до 106,7 от +10 до +35 80 от 84 до 106,7
Параметры электрического питания: – напряжение переменного тока, В – частота переменного тока, Гц	от 187 до 242 от 49 до 51

Знак утверждения типа

наносится в левый верхний угол титульного листа руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность средства измерений представлена в таблице 7.

Таблица 7 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Система автоматизированная коммерческого учета тепловой энергии Уфимской ТЭЦ-2 ООО «БГК»	-	1 шт. зав. № 01
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Комплект эксплуатационных документов на комплектующие изделия, входящие в состав системы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в руководстве по эксплуатации раздел 1.1.5 «Устройство и работа Системы. Методы измерений».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

Правила коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013 г. № 1034;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. №1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений».

Правообладатель

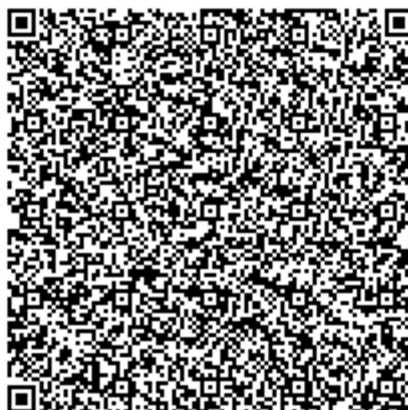
Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»
(ООО «БГК»)
ИНН 0277077282
Адрес: 450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3
Тел. +7 (347) 222-86-25
e-mail: office@bgkrb.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания»
(ООО «БГК»)
ИНН 0277077282
Адрес: 450059, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3
Тел. +7 (347) 222-86-25
e-mail: office@bgkrb.ru

Испытательный центр

Западно-Сибирский филиал Федерального государственного унитарного предприятия
«Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и
радиотехнических измерений»
Адрес: 630004, г. Новосибирск, пр. Димитрова, д. 4
Юридический адрес: 141570, Московская область, г. Солнечногорск, Рабочий поселок
Менделеево, промзона ФГУП ВНИИФТРИ, корпус 11
Телефон: +7 (383) 210-08-14, факс: +7 (383) 210-13-60
E-mail: director@sniim.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310556.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3140

Регистрационный № 87611-22

Лист № 1
Всего листов 13

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система сбора и передачи информации измерительная филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС

Назначение средства измерений

Система сбора и передачи информации измерительная филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС (далее – ССПИ) предназначена для измерений и контроля параметров технологического процесса (силы тока, переменного напряжения, частоты, активной, реактивной и полной мощности переменного тока) генерации и распределения электрической энергии филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС, их отображения и передачи измерительной информации в сторонние измерительно-информационные системы для целей оперативно-диспетчерского управления.

Описание средства измерений

ССПИ представляет собой многофункциональную, двухуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

ССПИ состоит из двух уровней:

нижний уровень – измерительно-информационные комплексы (далее - ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы напряжения (далее - ТН), измерительные трансформаторы тока (далее - ТТ), измерители электрических величин SIMEAS P и частоты ИВЧ-1/СЧ, контроллеров программируемых SIMATIC S7 400, и технические средства приема-передачи данных;

верхний уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее - ИВК), выполненный на основе серверного оборудования промышленного исполнения. ИВК включает в себя специализированное программное обеспечение «ОИК Диспетчер», каналообразующую аппаратуру, сервер синхронизации времени и автоматизированные рабочие места (далее - АРМ) и контроллеры отображения информации на панели Simatic MP 370.

Компоненты верхнего и нижнего уровней объединяются между собой при помощи интерфейсов связи RS-232, RS-485, Ethernet, Profibus.

ИИК, ИВК, технические средства приема-передачи данных и линии связи образуют измерительные каналы (далее - ИК).

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы, которые по проводным линиям измерительных цепей поступают на соответствующие входы измерителя электрических величин SIMEAS P. Измерители электрических величин SIMEAS P осуществляют измерения напряжений, токов и вычисление текущих мощностей, преобразование измеренных величин в цифровой код, его сохранение в регистрах памяти и передачу по каналам связи на верхний уровень. С трансформаторов напряжения сигнал поступают на вход измерителей частоты ИВЧ-1/СЧ, которые осуществляют измерения частоты, преобразуют его в цифровой код и передают его по каналам связи на верхний уровень.

ССПИ обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- измерения действующих значений силы тока по каждой фазе (I_a , I_b , I_c) и среднего по 3-м фазам действующего значения силы электрического тока (I_{cp});
- измерения действующих значений линейных (U_{ab} , U_{bc} , U_{ca}) и фазных (U_a , U_b , U_c) напряжений и среднего (U_{cp});
- измерения полной (S_a , S_b , S_c , $S_{сум}$), активной (P_a , P_b , P_c , $P_{сум}$) и реактивной (Q_a , Q_b , Q_c , $Q_{сум}$) мощности по каждой фазе и суммарно;
- измерения частоты f_1 , f_2 переменного тока с разрешающей способностью соответственно до 2 и 3 знаков после запятой;
- сбор и первичную обработку дискретных сигналов;
- передачу заданного объема аналоговой и дискретной информации на диспетчерские пункты по каналам связи;
- ведение единого времени компонентов;
- регистрацию сигналов телеизмерений с меткой времени с точностью до 20 мс;
- разграничение прав доступа пользователей к функциям и данным с использованием паролей;
- формирование архивов сообщений и параметров, их визуализацию на экране в табличной и графической формах (тренды, отчеты) по запросу оператора;
- протоколирование сообщений;
- динамическое представление режимов работы энергообъекта в реальном масштабе времени.

ССПИ осуществляет автоматическую передачу результатов измерений с другими информационными системами, а также с инфраструктурными организациями диспетчерского управления, в том числе: ОДУ Северо-Запада, Ленинградское РДУ.

В ССПИ на функциональном уровне выделена система обеспечения единого времени (далее - СОЕВ), включающая в себя сервер синхронизации времени Метроном-50М (рег. № 68916-17), часы серверов, контроллеров и измерителей. Сервер получает шкалу времени UTC(SU) в постоянном режиме от сервера синхронизации времени. Синхронизация часов Сервера с сервером синхронизации времени происходит при расхождении более чем на ± 1 с. Сличение времени часов счетчиков с временем часов Сервера осуществляется во время сеанса связи (не реже 1 раза в сутки). Корректировка времени часов контроллеров и измерителей выполняется при достижении расхождения со временем часов Сервера ± 1 с.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено. Заводской номер в виде цифро-буквенного обозначения наносится в формуляр. Заводской номер 1.

Программное обеспечение

В ССПИ используется программное обеспечение (далее – ПО) из состава программно-аппаратного комплекса «ОИК Диспетчер».

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, защиты прав пользователей и входа с помощью пароля, что соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Метрологически значимая часть ПО указана в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные признаки метрологически значимой части ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование программного обеспечения	ОИК Диспетчер
Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	не ниже 3.2
Цифровой идентификатор программного обеспечения	отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3.

Таблица 2 – Состав ИК и метрологические характеристики

Канал измерений		Средство измерений				Измеряемые параметры	Границы допускаемой относительной (δ) или абсолютной (Δ) погрешности		
№ ИК	Диспетчерское наименование	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, Рег. №		Тип					
1	2	3		4		5	6		
1	Л-481	ТТ	Кл.т. = 0,2S K _{ТТ} = 2000/1 Рег. № 80222-20	A	CTS-1 363 У1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,4		
				B	CTS-1 363 У1		δ=±0,5		
				C	CTS-1 363 У1		δ=±0,5		
		ТН-1	Кл.т. = 0,2 K _{ТН} = 330000/√3/100/√3 Рег. № 79906-20	A	C3VT 362/8		δ=±0,7		
				B	C3VT 362/8		δ=±1,2		
				C	C3VT 362/8		δ=±0,7		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/100/√3 Рег. № 79891-20	A	НКФ-330-73У1		I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,4	
				B	НКФ-330-73У1			δ=±0,7	
				C	НКФ-330-73У1			δ=±0,9	
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100		δ=±1,7 δ=±0,9			
		2	Л-480	ТТ	Кл.т. =0,2 K _{ТТ} = 2000/1 Рег. № 80223-20	A	ТФРМ 330 Б-ПУ1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,4
						B	ТФРМ 330 Б-ПУ1		δ=±0,5
C	ТФРМ 330 Б-ПУ1					δ=±0,5			
ТН-1	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/100/√3 Рег. № 79892-20			A	НКФ-М-330 АУ1	δ=±0,7			
				B	НКФ-М-330 АУ1	δ=±1,2			
				C	НКФ-М-330 АУ1	δ=±0,7			
ТН-2	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/100/√3 Рег. № 79891-20			A	НКФ-330-73У1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,4		
				B	НКФ-330-73У1		δ=±0,7		
				C	НКФ-330-73У1		δ=±0,9		
Пр.	Рег. № 30920-05			SIMEAS P мод. 7KG7100		δ=±1,7 δ=±0,9			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
3	Л-413	ТТ	Кл.т. =0,2 (ф. А), Кл.т.=0,2S (ф. В, ф. С) K _{ТТ} = 2000/1 Рег. № 80223-20	А	ТФРМ 330 Б-ПУ1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,4 δ=±0,7 δ=±0,7 δ=±0,9 δ=±1,7 δ=±0,9
				В	ТФРМ 330 Б-ПУ1		
				С	ТФРМ 330 Б-ПУ1		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/ 100/√3 Рег. № 79891-20	А	НКФ-330-73У1		
				В	НКФ-330-73У1		
				С	НКФ-330-73У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/ 100/√3 Рег. № 79891-20	А	НКФ-330-73У1		
				В	НКФ-330-73У1		
				С	НКФ-330-73У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
4	1СШ-330 кВ	ТН	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/ 100/√3 Рег. № 79891-20	А	НКФ-330-73У1	U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} f ₁ , f ₂	δ=±0,7% δ=±0,7% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				В	НКФ-330-73У1		
				С	НКФ-330-73У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05 Рег № 18041-04	SIMEAS P мод. 7KG7100 ИБЧ-1/СЧ			
5	2СШ-330 кВ	ТН	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 330000/√3/ 100/√3 Рег. № 79891-20	А	НКФ-330-73У1	U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} f ₁ , f ₂	δ=±0,7% δ=±0,7% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				В	НКФ-330-73У1		
				С	НКФ-330-73У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05 Рег № 18041-04	SIMEAS P мод. 7KG7100 ИБЧ-1/СЧ			
6	Дед-1	ТТ	Кл.т. = 0,5 K _{ТТ} = 1000/1 Рег. № 26422-04	А	ТФЗМ 110Б-IV	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%
				В	ТФЗМ 110Б-IV		
				С	ТФЗМ 110Б-IV		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	А	НКФ110-83У1		
				В	НКФ110-83У1		
				С	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 K _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	А	НКФ110-83У1		
				В	НКФ110-83У1		
				С	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
7	Чих-1	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 1000/1 Рег. № 26422-04	A	ТФЗМ 110Б-IV	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%
				B	ТФЗМ 110Б-IV		
				C	ТФЗМ 110Б-IV		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
8	Мхн-2	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 1000/1 Рег. № 26421-04	A	ТФЗМ 110Б-III	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%
				B	ТФЗМ 110Б-III		
				C	ТФЗМ 110Б-III		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
9	ОВ	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 2000/1 Рег. № 26421-04	A	ТФЗМ 110Б-III	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%
				B	ТФЗМ 110Б-III		
				C	ТФЗМ 110Б-III		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
10	1СШ-110 кВ	ТН	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1	U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{cp} f ₁ , f ₂	δ=±0,7% δ=±0,7% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05 Рег № 18041-04	SIMEAS P мод. 7KG7100 ИБЧ-1/СЧ			
11	2СШ-110 кВ	ТН	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1	U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{cp} f ₁ , f ₂	δ=±0,7% δ=±0,7% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05 Рег № 18041-04	SIMEAS P мод. 7KG7100 ИБЧ-1/СЧ			
12	Г-1	ТТ	Кл.т. = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 Рег.№ 8771-82	A	ТШ20 УХЛ3	I _a , I _b , I _c , I _{cp} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{cp} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум} f ₁ , f ₂	δ=±0,4% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±0,9% δ=±1,7% δ=±0,9% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				B	ТШ20 УХЛ3		
				C	ТШ20 УХЛ3		
		ТН	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 15750/√3/100/√3 Рег.№ 1593-70	A	ЗНОМ-15-63 У2		
				B	ЗНОМ-15-63 У2		
				C	ЗНОМ-15-63 У2		
		Пр.	Рег. № 30920-05 Рег № 18041-04	SIMEAS P мод. 7KG7610 ИБЧ-1/СЧ			
13	В1А	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 9143-06	A	ТЛК-10-5(2) У3	I _a , I _b , I _c , I _{cp} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{cp} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				B	ТЛК-10-5(2) У3		
				C	ТЛК-10-5(2) У3		
		ТН	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	A	НАМИ-10 У2		
				B			
				C			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7200			
14	В1Б	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 9143-06	A	ТЛК-10-5(2) У3	I _a , I _b , I _c , I _{cp} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{cp} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				B	ТЛК-10-5(2) У3		
				C	ТЛК-10-5(2) У3		
		ТН	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	A	НАМИ-10 У2		
				B			
				C			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7200			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6		
15	В1РА	ТТ	Кл.т. = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 47959-16	А	ТОЛ-10 УХЛ2.1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,7% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%		
				В	ТОЛ-10 УХЛ2.1				
				С	ТОЛ-10 УХЛ2.1				
		ТН-1	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 20186-00	А	НАМИ-10-95УХЛ2				
				В					
				С					
		ТН-2	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2				
				В					
				С					
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7200					
16	В1РБ	ТТ	Кл.т. = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 47959-16	А	ТОЛ-10 УХЛ2.1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%		
				В	ТОЛ-10 УХЛ2.1				
				С	ТОЛ-10 УХЛ2.1				
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 60002-15	А	НАМИ-10-95УХЛ2				
				В					
				С					
		ТН-2	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2			I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				В					
				С					
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7200					
17	Г-2	ТТ	Кл.т. = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 Рег.№ 8771-82	А	ТШ20 УХЛ3	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум} f ₁ , f ₂	δ=±0,4% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±0,9% δ=±1,7% δ=±0,9% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц		
				В	ТШ20 УХЛ3				
				С	ТШ20 УХЛ3				
		ТН	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 15750/√3/100/√3 № 3344-04	А	ЗНОЛ.06.15 У3				
				В	ЗНОЛ.06.15 Т3				
				С	ЗНОЛ.06.15 У3				
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7610 ИБЧ-1/СЧ					
			Рег № 18041-04						

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
18	В2А	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 9143-01	А	ТЛК10-6 У3	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				В	ТЛК10-6 У3		
				С	ТЛК10-6 У3		
		ТН	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2		
				В			
				С			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
19	В2Б	ТТ	Кл.т. = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 9143-01	А	ТЛК10-6 У3	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				В	ТЛК10-6 У3		
				С	ТЛК10-6 У3		
		ТН	Кл.т.= 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2		
				В			
				С			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
20	В2РА	ТТ	Кл.т. = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 47959-16	А	ТОЛ-10 УХЛ2.1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,2% δ=±2,6% δ=±1,0%
				В	ТОЛ-10 УХЛ2.1		
				С	ТОЛ-10 УХЛ2.1		
		ТН-1	Кл.т.=0,5 К _{ТН} =6000/100 Рег.№ 20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
		ТН-2	Кл.т.= 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				В			
				С			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7200			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
21	В2РБ	ТТ	Кл.т. = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 Рег.№ 47959-16	А	ТОЛ-10 УХЛ2.1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%
				В	ТОЛ-10 УХЛ2.1		
				С	ТОЛ-10 УХЛ2.1		
		ТН-1	Кл.т.=0,5 К _{ТН} =6000/100 Рег.№ 20186-05	А	НАМИ-10-95УХЛ2		
				В			
				С			
		ТН-2	Кл.т. = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2		
				В			
				С			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7200			
22	ВРА	ТТ	Кл.т=0,5 К _{ТТ} =2000/5 Рег.№ 11077-89	А	ТЛШ10 У3	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				В	ТЛШ10 У3		
				С	ТЛШ10 У3		
		ТН	Кл.т = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2		
				В			
				С			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
23	ВРБ	ТТ	Кл.т=0,5 К _{ТТ} =2000/5 Рег.№ 11077-89	А	ТЛШ10 У3	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,5% δ=±0,5% δ=±1,0% δ=±2,3% δ=±0,9%
				В	ТЛШ10 У3		
				С	ТЛШ10 У3		
		ТН	Кл.т = 0,2 К _{ТН} = 6000/100 Рег.№ 11094-87	А	НАМИ-10 У2		
				В			
				С			
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
24	МШВ	ТТ	Кл.т.=0,5 К _{ТТ} =2000/1 Рег.№ 2793-71	A	ТФЗМ-110Б-ШУ1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±0,6% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,1% δ=±2,6% δ=±1,0%
				B	ТФЗМ-110Б-ШУ1		
				C	ТФЗМ-110Б-ШУ1		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
25	АТ-1 (110 кВ)	ТТ	Кл.т.=1,0 К _{ТТ} =2000/1 Рег.№ 3635-73	A	ТВТ-110-1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±1,1% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,7% δ=±4,4% δ=±1,4%
				B	ТВТ-110-1		
				C	ТВТ-110-1		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			
26	АТ-2 (110 кВ)	ТТ	Кл.т.=1,0 К _{ТТ} =2000/1 Рег.№ 3635-73	A	ТВТ-110-1	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум}	δ=±1,1% δ=±0,7% δ=±0,7% δ=±1,7% δ=±4,4% δ=±1,4%
				B	ТВТ-110-1		
				C	ТВТ-110-1		
		ТН-1	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		ТН-2	Кл.т. = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 Рег. № 1188-84	A	НКФ110-83У1		
				B	НКФ110-83У1		
				C	НКФ110-83У1		
		Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100			

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6
27	АТ-1 (330 кВ)	ТТ	Кл.Т=1,0 К _{ТТ} =1000/1 Рег.№ 7205-79	А	ТВМ-330	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум} f ₁ , f ₂	δ=±1,1% δ=±1,2% δ=±1,2% δ=±2,0% δ=±5,0% δ=±1,7% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				В	ТВМ-330		
				С	ТВМ-330		
		ТН	Кл.Т. = 1,0 К _{ТН} = 330000/√3/100/√3 Рег. № 1443-61	А	НКФ-330-73 У1		
				В	НКФ-330-73 У1		
				С	НКФ-330-73 У1		
Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100					
28	АТ-2 (330 кВ)	ТТ	Кл.Т=1,0 К _{ТТ} =1000/1 Рег.№ 7205-79	А	ТВМ-330	I _a , I _b , I _c , I _{ср} U _a , U _b , U _c U _{ab} , U _{bc} , U _{ca} , U _{ср} P _a , P _b , P _c , P _{сум} Q _a , Q _b , Q _c , Q _{сум} S _a , S _b , S _c , S _{сум} f ₁ , f ₂	δ=±1,1% δ=±1,2% δ=±1,2% δ=±2,0% δ=±5,0% δ=±1,7% Δ=±0,01 Гц Δ=±0,001 Гц
				В	ТВМ-330		
				С	ТВМ-330		
		ТН	Кл.Т. = 1,0 К _{ТН} = 330000/√3/100/√3 Рег. № 1443-61	А	НКФ-330-73 У1		
				В	НКФ-330-73 У1		
				С	НКФ-330-73 У1		
Пр.	Рег. № 30920-05	SIMEAS P мод. 7KG7100					

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН и преобразователей на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец ССПИ не претендует на улучшение метрологических характеристик.
2. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце ССПИ порядке.
3. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами ССПИ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Рабочие условия эксплуатации: допускаемые значения неинформативных параметров: – ток, % от I _{ном} – напряжение, % от U _{ном} – коэффициент мощности cos φ температура окружающего воздуха, °С: - для ТТ и ТН - для измерителей, контроллеров, серверов	от (2)5 до 120 от 90 до 110 0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк. от -40 до +45 от +15 до +25

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист формуляра 87570424.411711.091.02.ФО.

Комплектность средства измерений

Комплектность ССПИ приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность ССПИ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-IV	6
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б-III	6
Трансформаторы тока	ТФРМ 330 Б-ПУ1	6
Трансформаторы тока	ТВТ-110-1	6
Трансформаторы тока	ТВМ-330	6
Трансформаторы тока	ТШ20 УХЛ3	6
Трансформаторы тока	ТЛК-10-5(2) У3	6
Трансформаторы тока	ТЛК10-6 У3	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-10 УХЛ2.1	12
Трансформаторы тока	ТЛШ10 У3	6
Трансформаторы тока	ТФЗМ-110Б-ШУ1	3
Трансформаторы тока	CTS-1 363 У1	3
Трансформаторы напряжения	СЗVT 362/8	3
Трансформаторы напряжения	НКФ-М-330 АУ1	3
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-15-63 У2	3
Трансформаторы напряжения	НКФ-330-73 У1	15
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10 У2	10
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95УХЛ2	4
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06.15 У3	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06.15 Т3	1
Измерители электрических величин	SIMEAS P	30
Контроллеры программируемые	SIMATIC S7 400	2
Контроллеры отображения на панели	SIMATIC MP 370	2
Измерители текущих значений времени и частоты электросети	ИБЧ-1	6
Сервер	Hp ProLiant DL360	1
ПО ИБК	«ОИК Диспетчер»	1
Сервер синхронизации времени	Метроном-50М	1
Автоматизированные рабочие места	-	2
Формуляр	87570424.411711.091.02.ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений изложена в документе «Методика измерений с использованием системы сбора и передачи информации измерительной филиала ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС» Методика измерений аттестована ООО «РусЭнергоПром», аттестат аккредитации № RA.RU.312149 от 04.05.2017.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ Р 8.596-2002 Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения;

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

ГОСТ 34.601-90 Межгосударственный стандарт. Автоматизированные системы. Стадии создания.

Правообладатель

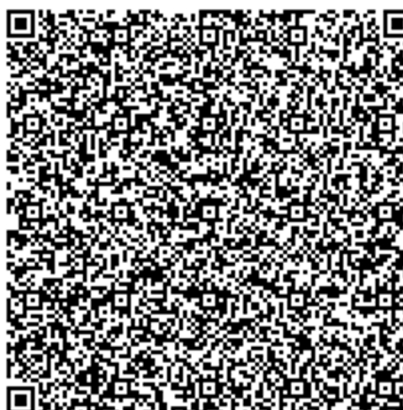
Филиал Публичного акционерного общества "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" - Псковская ГРЭС (Филиал ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС)
ИНН 2607018122
Юридический адрес: 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск
Тел. (81136)96-359
Факс (81136)92-442 (приемная)
E-mail: main@psk.ogk2.ru

Изготовитель

Филиал Публичного акционерного общества "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" - Псковская ГРЭС (Филиал ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС)
ИНН 2607018122
Юридический адрес: 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский р-н, п. Солнечнодольск
Тел. (81136)96-359
Факс (81136)92-442 (приемная)
E-mail: main@psk.ogk2.ru

Испытательный центр

Западно-Сибирский филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (Западно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)
Адрес: 630004, г. Новосибирск, проспект Димитрова, д. 4
Телефон (факс): +7 (383) 210-08-14, +7 (383) 210-13-60
E-mail: director@sniim.ru
Уникальный номер в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310556.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики газа ротационные ВЕКСКАЙ

Назначение средства измерений

Счетчики газа ротационные ВЕКСКАЙ (далее – счетчик) предназначены для измерения объема при рабочих условиях очищенных и осушенных одно- и многокомпонентных неагрессивных газов, таких как природный газ по ГОСТ 5542–2014, пропан, воздух, азот, инертных и других газов.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на вытеснении строго определенного объема газа вращающимися роторами. Объем вытесненного газа определяется объемом измерительной камеры счетчика, образованной внутренней поверхностью корпуса и поверхностями двух синхронно вращающихся роторов. Вращательное движение роторов через редуктор и магнитную муфту передается на восьмиразрядный счетный механизм, который регистрирует число оборотов роторов, а, следовательно, и объем газа, прошедший через счетчик. Таким образом, один поворот системы роторов соответствует передаче определенного объема газа со входа счетчика на его выход.

Счетчики состоят из корпуса, двух роторов, редуктора и счетного механизма.

В зависимости от измеряемого диапазона расхода газа счетчики выпускаются типоразмеров G16; G25; G40; G65; G100; G160; G250; G400, G650, G1000.

В зависимости от конструктивных различий корпуса, роторов, счетного механизма и других элементов счетчики выпускаются в стандартном конструктивном исполнении и исполнении У. Счетный механизм счетчиков может быть выполнен с одним или двумя рядами цифровых роликов.

На корпусе счетчика расположены два отверстия с резьбой, в которые могут быть установлены защитные гильзы датчиков температуры, а также два отверстия с резьбой для отбора давления. При отсутствии защитных гильз датчиков температуры и штуцеров для отбора давления отверстия закрыты резьбовыми заглушками.

В зависимости от метрологических характеристик счетчики выпускаются в исполнениях: Основное, Спец., Спец.1.

Счетчики могут комплектоваться низкочастотным, высокочастотным, среднечастотным импульсным выходом для дистанционной передачи данных.

Структура условного обозначения счётчиков:

ВЕКСКАЙ G[1] ДУ[2] [3] [4], где:

[1] – типоразмер: 16, 25, 40, 65, 100, 160, 250, 400, 650, 1000;

[2] – диаметр условного прохода: 50, 80, 100, 150, 200;

[3] – конструктивное исполнение: У, при стандартном исполнении обозначение отсутствует;

[4] – исполнение в зависимости от метрологических характеристик: Спец., Спец.1, при основном исполнении обозначение отсутствует.

Пример условного обозначения счетчика типоразмера G65, с условным проходом ДУ50, конструктивное исполнение У, исполнения Спец.: ВЕКСКАЙ G65 ДУ50 У Спец.

Общий вид основных исполнений счетчика представлен на рисунке 1.

Для защиты от несанкционированного доступа осуществляют пломбирование винтов крепления счетного механизма, корпуса редуктора, передней крышки с помощью проволоки и свинцовой (пластмассовой) пломбы с нанесением знака поверки давлением на пломбы. Место подключения датчика импульсов защищают с помощью проволоки и свинцовой (пластмассовой) пломбы поставщика газа или изготовителя.

Заводской номер в виде цифрового кода наносится на циферблат отсчетного механизма одним из следующих методов: методом термопечати, гравировки или нанесением краски. Места нанесения заводского номера и знака утверждения типа представлены на рисунке 2. Схема пломбировки от несанкционированного доступа и место нанесения знака поверки представлены на рисунке 3.



Стандартное исполнение



Исполнение У

Рисунок 1 – Общий вид основных исполнений счетчиков

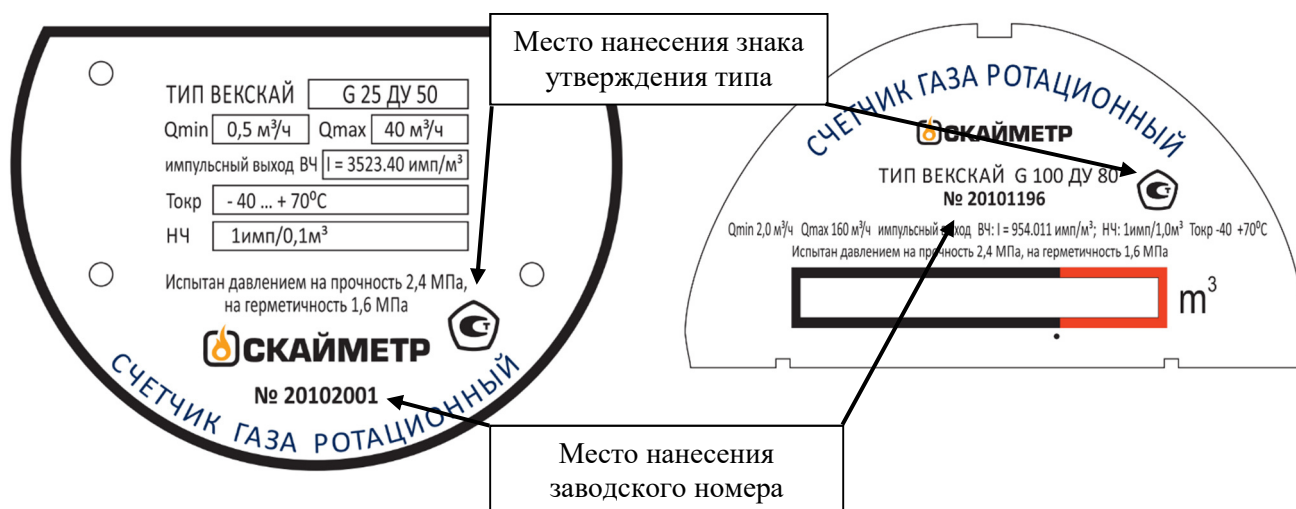


Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера, знака утверждения типа

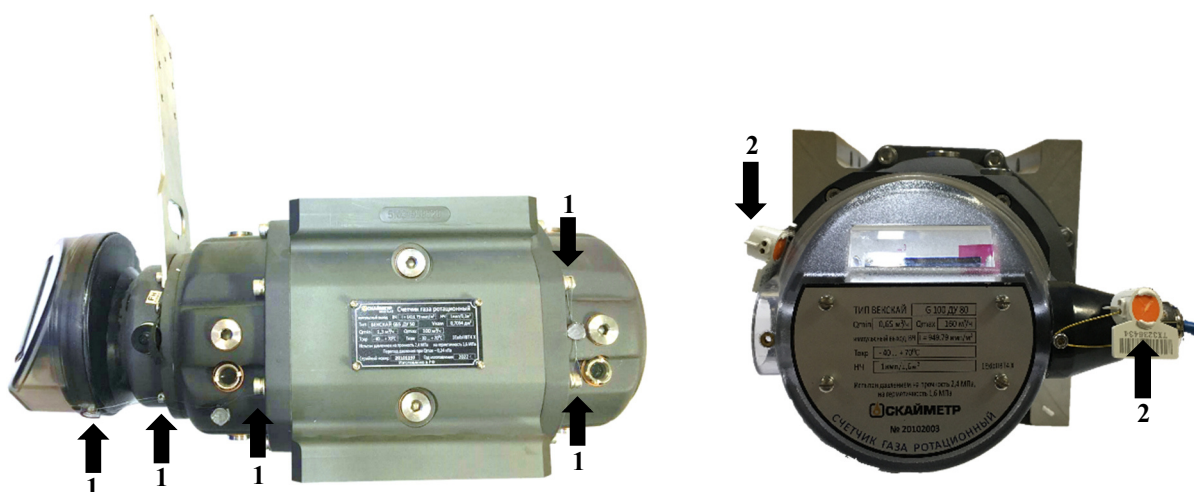


Рисунок 3 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа и место нанесения знака поверки (1 – место для установки знака поверки, 2 – пломба поставщика газа или изготовителя)

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Типоразмер	Номинальный диаметр DN, мм	Минимальный объемный расход $Q_{\min}$, м ³ /ч	Максимальный объемный расход $Q_{\max}$, м ³ /ч	Диапазон рабочих расходов $Q_{\min}/Q_{\max}$	Порог чувствительности, м ³ /ч
G16	50	0,5	25	1:50	0,03
G25	50	0,5 1	40 40	1:80 1:40	0,03 0,03
G40	50	0,5	65	1:130	0,03
G65	50	0,5 1,3	100 100	1:200 1:77	0,03 0,03
G100	80	0,65 2	160 100	1:250 1:50	0,05 0,05
G160-1	80	1,6	250	1:160	0,1
G160-2	100	1,6	250	1:160	0,1
G250	100	2,0	400	1:200	0,2
G400-1	100	3,2	650	1:200	0,4
G400-2	150	6,5	650	1:100	0,4
G650	150	10,0	1000	1:100	0,65
G1000	200	16,0	1600	1:100	1,0

Таблица 2 – Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема

Исполнение	Диапазон объемного расхода	Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении объема, %
Основное	от $Q_{\min}$ до $0,1 \cdot Q_{\max}$	$\pm 2,0$
	от $0,1 \cdot Q_{\max}$ до $Q_{\max}$ ВКЛЮЧ.	$\pm 1,0$
Спец.	от $Q_{\min}$ до $0,05 \cdot Q_{\max}$	$\pm 2,0$
	от $0,05 \cdot Q_{\max}$ до $Q_{\max}$ ВКЛЮЧ.	$\pm 1,0$
Спец.1	от $Q_{\min}$ до $Q_{\max}$ ВКЛЮЧ.	$\pm 0,9$

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Таблица 5 – Основные технические характеристики										
Наименование характеристики	Значение									
Типоразмер	G16	G25	G40	G65	G100	G160-1/ G160-2	G250	G400-1/ G400-2	G650	G1000
Емкость счетного механизма, м³	10 ⁶	10 ⁶	10 ⁶	10 ⁶	10 ⁷	10 ⁷	10 ⁷	10 ⁷	10 ⁷	10 ⁷
Объем измерительной камеры, дм³	0,21	0,283	0,566	0,708	1,05	2,78	4,2	5,66/ 10,5	15,7	19,7
Коэффициент передачи импульсов, импульс/м³	10	10	10	10	1	1	1	1	1	0,1
Перепад давления при Q _{max} , Па	55	80	230	420	420	500/ 390	500	700/ 430	470	650
Цена деления ролика младшего разряда, м³	0,002					0,02				
Рабочее давление измеряемой среды, МПа, не более	1,6									
Диапазон температуры измеряемой среды, °С	от -30 до +70									
Диапазон температуры окружающей среды, °С	от -40 до +70									
Относительная влажность воздуха, %	до 100									
Габаритные размеры, мм, не более:										
– высота	150	150	180	180	180	240	240	240/460	460	460
– ширина	171	171	171	171	171	241	241	241/450	450	600
– длина	315	370	357	411	486	485	598	720/688	826	932
Масса, кг, не более	4,5	9,2	10,0	13,6	17	28	38,5	48,5/ 102	125	145
Средний срок службы, лет	12									
Средняя наработка на отказ, ч	10000									

Знак утверждения типа

наносится на циферблат механического отсчетного устройства методом термопечати и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик газа ротационный ВЕКСКАЙ	ВЕКСКАЙ	1
Датчик импульсов	—	1
Руководство по эксплуатации*	333.1625461016.001 РЭ	
Паспорт*	333.1625461016.001 ПС	1
Сетка коническая защитная**	—	1
Емкость с маслом	—	2
Шильдик «Направление потока газа»***	—	1
* В бумажной и/или электронной форме. ** Поставляется для обеспечения сохранности счетчика при его запуске на новом объекте эксплуатации. *** При заказе исполнения с двумя рядами роликов.		

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в разделе 2 руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ Р 52931–2008 Приборы контроля и регулирования технологических процессов.
Общие технические требования;

ГОСТ Р 8.993–2020 Государственная система обеспечения единства измерений. Общие требования к средствам измерений расхода и объема газа;

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений»;

Приказ Росстандарта от 11 мая 2022 г. № 1133 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений объемного и массового расходов газа»;

333.1625461016.001 ТУ «Счетчики газа ротационные ВЕКСКАЙ. Технические условия».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие СКАЙМЕТР» (ООО «НПП СКАЙМЕТР»)

ИНН 6162073370

Адрес: 344033, г. Ростов-на-Дону, ул. Портовая, 543, литер Б, ком.11

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие СКАЙМЕТР» (ООО «НПП СКАЙМЕТР»)

ИНН 6162073370

Адрес: 344033, г. Ростов-на-Дону, ул. Портовая, 543, литер Б, ком.11

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью Центр Метрологии «СТП» (ООО ЦМ «СТП»)

Адрес: 420107, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Петербургская, д. 50, корп. 5, офис 7

Телефон: (843) 214-20-98, факс: (843) 227-40-10

Web-сайт: <http://www.ooostp.ru>

E-mail: office@ooostp.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311229.

