

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90121-23

Лист № 1
Всего листов 6

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики газа диафрагменные СК

Назначение средства измерений

Счетчики газа диафрагменные СК (далее – счетчики) предназначены для измерений объема проходящего через них природного газа по ГОСТ 5542-2014, паров сжиженного газа по ГОСТ 20448-2018 и других неагрессивных газов.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на преобразовании перепада давления газа, проходящего через счетчик, в возвратно-поступательное движение диафрагм измерительного механизма, которое через рычажный механизм преобразуется во вращательное движение и через приводной вал передается на отсчетное устройство.

Счетчик состоит из газонепроницаемого корпуса, в который помещен измерительный механизм диафрагменного типа, и отсчетного устройства.

Корпус счетчика металлический, из материала устойчивого к коррозии.

Измерительный механизм состоит из камер со встроенными подвижными газонепроницаемыми перегородками (диафрагмами), изготовленными из специальной ткани.

В изготовлении измерительного механизма счетчика применены материалы, устойчивые к воздействию газа, для измерений объема которого он предназначен.

Отсчетное устройство механическое – сумматор барабанного типа. Цифровые барабанчики отличаются друг от друга цветом: черные – для целых значений кубических метров, красные – для дробных.

Счетчик может иметь встроенный механический температурный корректор, который обеспечивает автоматическое приведение измеренного объема газа к стандартным условиям по температуре (плюс 20 °С).

Для автоматической температурной компенсации используется биметаллическая U-образная пружина, связанная поводком с измерительным механизмом. В зависимости от изменения температуры измеряемого газа пружина либо сжимается, либо разжимается. При этом перемещается поводок, соответственно изменяя объем измерительных камер, что соответствует приведению измеренного объема газа к стандартным условиям по температуре 20 °С.

Для дистанционной передачи результатов измерений во внешние измерительные системы к счетчику может быть подключен низкочастотный датчик импульсов, срабатывающий от магнитной вставки, встроенной в цифровой барабанчик отсчетного устройства.

Присоединение к газопроводу – с помощью входных и выходных штуцеров и накидных гаек. Счетчики выпускаются с левым и правым направлениями потока газа. Счетчики также оснащены устройством, препятствующим обратному ходу отсчетного механизма. Счетчики выпускаются в следующих исполнениях:

– СК-G4, СК-G6, СК-G10, СК-G16, СК-G25 без механического устройства температурной компенсации измеренного объема газа по температуре;

– СК-G4T, СК-G6T, СК-G10T, СК-G16T, СК-G25T с механическим устройством температурной компенсации измеренного объема газа по температуре.

Направление потока газа указывается стрелкой на корпусе счетчика.

Рабочее положение счетчиков – горизонтальное.

Пример записи изделия при заказе:

«Счетчик газа диафрагменный СК-G4T с механической температурной компенсацией. ТУ 26.51.63-001-65843100-2022».

Общий вид счетчиков представлен на рисунке 1.

Схема пломбировки для предотвращения несанкционированной настройки и вмешательства, которые могут привести к искажению результатов измерений, обозначения места нанесения знака поверки представлены на рисунке 2.



Рисунок 1 — Общий вид счетчиков



- 1 – Место установки пломбы
- 2 – Место нанесения знака поверки

Рисунок 2 – Схема пломбировки счётчика и место расположения знака поверки счетчика

Заводской номер счётчика состоит из арабских цифр в формате, указанном на рисунке 3, является уникальным, присваивается организацией-изготовителем при выпуске из производства нарастающим итогом. Заводские номера указываются на корпусе счетчик в соответствии с рисунком 3, печатаются в паспорте счетчика.

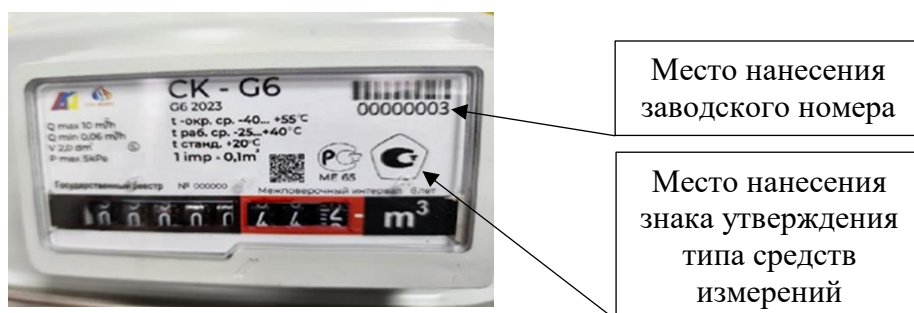


Рисунок 3 – Места нанесения на корпусе счетчика заводского номера и знака утверждения типа средств измерений

Знак поверки счетчиков наносится на корпус счетчика газа в месте, указанном на рисунке 2.

Знак утверждения типа средств измерений наносится на корпус счетчиков в месте, указанном на рисунке 3.

Метрологические и технические характеристики
приведены в таблицах 1 - 3.

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики для исполнения счетчика				
	СК-G4 СК-G4T	СК-G6 СК-G6T	СК-G10 СК-G10T	СК-G16 СК-G16T	СК-G25 СК-G25T
Максимальный объемный расход $Q_{\max}$, м³/ч	6	10	16	25	40
Номинальный объемный расход $Q_{\text{ном}}$, м³/ч	4	6	10	16	25
Переходный объемный расход $0,1Q_{\text{ном}}$, м³/ч	0,4	0,6	1,0	1,6	2,5
Минимальный объемный расход $Q_{\min}$, м³/ч	0,04	0,06	0,10	0,16	0,25
Порог чувствительности Q_0 , м³/ч, не более	0,008	0,008	0,01	0,01	0,01
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений объема газа, %, в диапазоне объемных расходов: $Q_{\min} \leq Q < 0,1Q_{\text{ном}}$ $0,1Q_{\text{ном}} \leq Q \leq Q_{\max}$	$\pm 3,0$ $\pm 1,5$				

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение характеристики для исполнения счетчика				
	СК-G4 СК-G4T	СК-G6 СК-G6T	СК-G10 СК-G10T	СК-G16 СК-G16T	СК-G25 СК-G25T
Циклический объем, дм ³ , не менее	2	2	6	6	12
Потеря давления газа при Q _{ном} , Па, не более	125				
Потеря давления газа при Q _{max} , Па, не более	200				
Температура измеряемого газа, °C	от -25 до +40				
Избыточное давление измеряемого газа, МПа, не более	0,005				
Наименьшая значащая цифра механического отсчетного устройства, м ³	0,001				
Емкость отсчётного устройства, м ³ : - для СК-G4, СК-G4T, СК-G6, СК-G6T - для СК-G10, СК-G10T, СК-G16, СК-G16T, СК-G25, СК-G25T	99999 999999				
Температура окружающей среды, °C	от -40 до +55				

Таблица 3 – Присоединительные, габаритные размеры и масса счетчиков

Исполнение счётчика	Резьба трубная		Межцентровое расстояние между осями штуцеров, мм	Габаритные размеры (Д x Ш x В), мм, не более	Масса, кг, не более
	входного и выходного штуцеров, накидных гаек	соединительных (с подводным газопроводом) штуцеров, мм			
СК-G4	G1¼	32	110	220 x 197 x 163	1,9
СК-G4T			250	241 x 327 x 163	3,5
СК-G6	G1¼	32	160	241 x 327 x 163	4,3
СК-G6T			250	320 x 334 x 218	
СК-G10	G2	40	250	323 x 334 x 218	5,7
СК-G10T					

Продолжение таблицы 3

Исполнение счётчика	Резьба трубная		Межцентровое расстояние между осями штуцеров, мм	Габаритные размеры (Д х Ш х В), мм, не более	Масса, кг, не более
	входного и выходного штуцеров, накидных гаек	соединительных (с подводным газопроводом) штуцеров, мм			
СК–G16	G2	40	280	330 х 405 х 234	5,7
СК–G16T					
СК–G25	G2½	50	335	398 х 465 х 289	10
СК–G25T					

Знак утверждения типа

наносится на корпус счетчика, а также на титульный лист паспорта и руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

в соответствии с таблицей 4

Таблица 4 – Комплектность

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик газа диафрагменный СК	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Монтажный комплект	-	1 компл.
Руководство по эксплуатации	26.51.63-001-65843100-2022 РЭ	*
* По заказу или в электронном виде на сайте		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе 26.51.63-001-65843100-2022 РЭ «Счетчики газа диафрагменные СК. Руководство по эксплуатации» в разделе 1

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 11 мая 2022 г. № 1133 «Государственная поверочная схема для средств измерений объемного и массового расхода газа»;

ТУ 26.51.63-001-65843100-2022 Счетчики газа диафрагменные СК. Технические условия.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания «КАН» (ООО ПК «КАН»)

ИНН 2309120836

Юридический адрес: 350001, г. Краснодар, ул. Шевченко, д. 91, оф. 1

Телефон (факс): +7 861-239-62-02

E-mail: kan.pribor@bk.ru

Web-сайт: www.kan-pribor.ru

Изготовители

Общество с ограниченной ответственностью Производственная компания «КАН»
(ООО ПК «КАН»)

ИНН 2309120836

Юридический адрес: 350001, г. Краснодар, ул. Шевченко, д. 91, оф. 1

Адрес места осуществления деятельности: 350059, г. Краснодар, ул. Новороссийская,
д. 102/15

Телефон (факс): +7 861-239-62-02

E-mail: kan.pribor@bk.ru

Web-сайт: www.kan-pribor.ru

Испытательный центр

Закрытое акционерное общество Консалтинго-инжиниринговое предприятие
«Метрологический центр энергоресурсов» (ЗАО КИП «МЦЭ»)

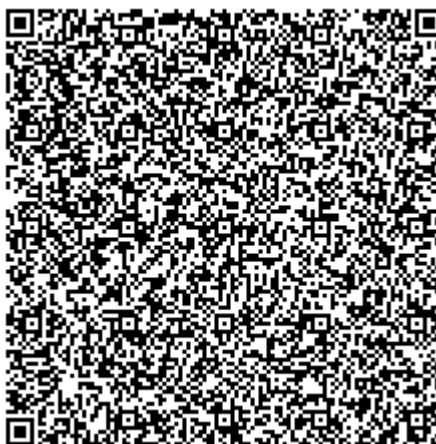
Адрес: 125424, г. Москва, Волоколамское ш., д. 88, стр. 8

Телефон (факс): +7 495-491-78-12

E-mail: sittek@mail.ru; mce-info@mail.ru

Web-сайт: www.kip-mce.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU 311313.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90122-23

Лист № 1
Всего листов 7

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Весы неавтоматического действия S

Назначение средства измерений

Весы неавтоматического действия S (далее – весы) предназначены для измерений массы.

Описание средства измерений

Принцип действия весов основан на преобразовании деформации упругого элемента датчика, возникающей под действием силы тяжести взвешиваемого груза в аналоговый электрический сигнал, пропорциональный его массе. Далее этот сигнал преобразуется в цифровой код и обрабатывается. Результаты взвешивания выводятся на дисплей.

Весы состоят из грузоприемного устройства и весоизмерительного устройства.

Модификации весов имеют обозначение вида: S[X1][X2], где:

S – обозначение типа;

X1 – условное обозначение максимальной нагрузки: 12 (120 г); 20 (210 г); 30 (310 г); 42 (420 г); 62 (620 г); 100 (1000 г); 220 (2200 г); 310 (3100 г); 420 (4200 г); 520 (5200 г), 650 (6500 г).

X2 – условное обозначение действительной цены деления шкалы: 3 (0,001 г), 2 (0,01 г); 1 (0,1г).

Весы оснащены следующими устройствами (указанными ниже в соответствии с ГОСТ OIML R 76-1-2011):

- устройство установки по уровню (Т.2.7.1);
- устройство установки на нуль (Т.2.7.2);
- устройство слежения за нулем (Т.2.7.3);
- устройство взвешивания тары (Т.2.7.4.2);
- устройство предварительного задания массы тары (Т.2.7.5).
- ветрозащитная витрина (для моделей с действительной ценой делений 0,001г)

Весы реализуют следующие функции:

- счетный режим;
- определение плотности твердых тел и жидкостей;
- режим ограничения по массе;
- процентный режим;
- взвешивание животных;
- определение пиковой нагрузки;

На весы прикрепляется металлизированная табличка (рис. 3), содержащая следующую информацию:

- наименование или товарный знак предприятия-изготовителя (BEL ENGINEERING);
- условное обозначение весов;

- класс точности по ГОСТ OIML R 76-1-2011;
- значение максимальной нагрузки (Max);
- значение минимальной нагрузки (Min);
- значения поверочного интервала (e) и действительной цены деления (d);
- знак утверждения типа средств измерений;
- серийный номер;
- год выпуска.

Весы снабжены последовательным интерфейсом RS232C, позволяющим выводить данные на печать или отображать на мониторе персонального компьютера.

Общий вид весов представлен на рисунке 1.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа представлена на рисунке 2.



Рисунок 1 – Общий вид весов



Место
пломбировки

Рисунок 2 – Место пломбировки от несанкционированного доступа: разрушаемая наклейка.

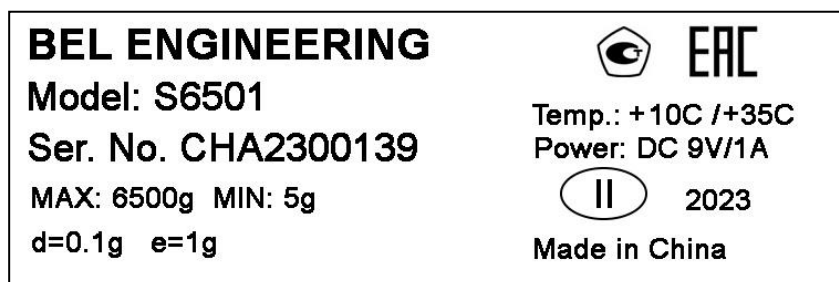


Рисунок 3 – Пример маркировочной таблички

Маркировочная табличка с серийным номером изготавливается из полимерной пленки, крепится клеевым способом на нижней поверхности корпуса весов. Серийный номер имеет буквенно-цифровой формат, нанесен типографским способом.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) весов является встроенным, используется в стационарной (закрепленной) аппаратной части с определенными программными средствами.

ПО не может быть модифицировано или загружено через какой-либо интерфейс или с помощью других средств после принятия защитных мер.

Защита от несанкционированного доступа к настройкам и данным измерений обеспечивается невозможностью изменения ПО без применения специализированного оборудования производителя.

Кроме того, для защиты от несанкционированного доступа к параметрам регулировки и настройки, а также измерительной информации используется переключатель настройки и регулировки, который находится на печатной плате внутри пломбируемого корпуса весов.

Защита от преднамеренных и непреднамеренных воздействий соответствует уровню «высокий» по Р 50.2.077–2014.

Идентификационным признаком служит номер версии (идентификационный номер) ПО, который отображается на дисплее при включении весов.

Идентификационные данные ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	—
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 6.xx
Цифровой идентификатор ПО	—
*« xx» – относится к метрологически не значимой части ПО	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	S123	S203	S303
Класс точности по ГОСТ OIML R 76-1–2011	II		
Минимальная нагрузка (Min), г	0,02	0,02	0,02
Максимальная нагрузка (Max), г	120	210	310
Поверочный интервал (e), г	0,01	0,01	0,01
Действительная цена деления шкалы (d), г	0,001	0,001	0,001
Пределы допускаемой погрешно- сти весов при первичной поверке (mpe) в соответствующих интер- валах нагрузки (m), г			
От Min до 50 вкл.	0,005		
Св. 50 до Max вкл.	0,010		
От Min до 50 вкл.		0,005	0,005
Св. 50 до 200 вкл.		0,010	0,010
Св. 200 до Max вкл.		0,015	0,015
Число поверочных интервалов (n)	12000	21000	31000
Диапазон уравнивания тары	100 % Max		

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	S423	S622	S1002
Класс точности по ГОСТ OIML R 76-1–2011	II		
Минимальная нагрузка (Min), г	0,02	0,5	0,5
Максимальная нагрузка (Max), г	420	620	1000
Поверочный интервал (e), г	0,01	0,1	0,1
Действительная цена деления шкалы (d), г	0,001	0,01	0,01
Пределы допускаемой погрешности весов при первичной поверке (mpe) в соответствующих интервалах нагрузки (m), г			
От Min до 50 вкл.	0,005		
Св. 50 до 200 вкл.	0,010		
Св. 200 до Max вкл.	0,015		
От Min до 500 вкл.		0,05	0,05
Св. 500 до Max вкл.		0,10	0,10
Число поверочных интервалов (n)	42000	6200	10000
Диапазон уравнивания тары	100 % Max		

Таблица 4 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	S2202	S3102	S4202
Класс точности по ГОСТ OIML R 76-1–2011	II		
Минимальная нагрузка (Min), г	0,5	0,5	0,5
Максимальная нагрузка (Max), г	2200	3100	4200
Поверочный интервал (e), г	0,1	0,1	0,1
Действительная цена деления шкалы (d), г	0,01	0,01	0,01
Пределы допускаемой погрешности весов при первичной поверке (mpe) в соответствующих интервалах нагрузки (m), г			
От Min до 500 вкл.	0,05	0,05	0,05
Св. 500 до 2000 вкл.	0,10	0,10	0,10
Св. 2000 до Max вкл.	0,15	0,15	0,15
Число поверочных интервалов (n)	22000	31000	42000
Диапазон уравнивания тары	100 % Max		

Таблица 5 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	S5201	S6501
Класс точности по ГОСТ OIML R 76-1–2011	II	
Минимальная нагрузка (Min), г	5	5
Максимальная нагрузка (Max), г	5200	6500
Поверочный интервал (e), г	1	1
Действительная цена деления шкалы (d), г	0,1	0,1
Пределы допускаемой погрешности весов при первичной поверке (mpе) в соответствующих интервалах нагрузки (m), г		
От Min до 5000 вкл.	0,5	0,5
Св. 5000 до Max вкл.	1,0	1,0
Число поверочных интервалов (n)	5200	6500
Диапазон уравнивания тары	100 % Max	

Таблица 6 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Особый диапазон температур, °С	от +10 до +35
Диапазон влажности при +20 °С, %	от 20 до 80 (без конденсата)
Параметры электрического питания от сети переменного тока: – напряжение, В – частота, Гц	от 195,5 до 253 от 49 до 51
Параметры электрического питания от источника постоянного тока: напряжение, В	9
Потребляемая мощность, Вт, не более	1
Габаритные размеры (ширина/длина/высота без учета ветрозащиты), мм, не более	190x255x130
Масса, кг, не более	1,6

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку, расположенную на корпусе весов и типографским способом на титульный лист эксплуатационного документа.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Весы	S	1 шт.
Руководство по эксплуатации	–	1 экз.
Блок питания	–	1 шт.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделах 6-26 документа «Весы неавтоматического действия S. Руководство по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

ГОСТ OIML R 76-1-2011 Весы неавтоматического действия. Часть Метрологические и технические требования. Испытания;

Приказ Росстандарта от 4 июля 2022 г. № 1622 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы»;

Стандарт предприятия «BEL Engineering srl», Италия.

Правообладатель

«BEL Engineering srl», Италия

Адрес: Via Carlo Carrà, 5, 20900 Monza (MB), Italia

Изготовители

«BEL Engineering srl», Италия

Адрес: Via Carlo Carrà, 5, 20900 Monza (MB), Italia

Телефон: +39 039 200 6102

Факс: +39 039 214 0929

Web-сайт: belengineering.com

E-mail: info@belengineering.com

«Bonomo BEL (Shanghai) Precision Instrument Co. Ltd.», Китай

Адрес: No.1222 Jinhu Road, 201206 Shanghai, China

Телефон: +86 21 58999534

Web-сайт: belengineering.com

E-mail: info@belengineering.com

Испытательный центр

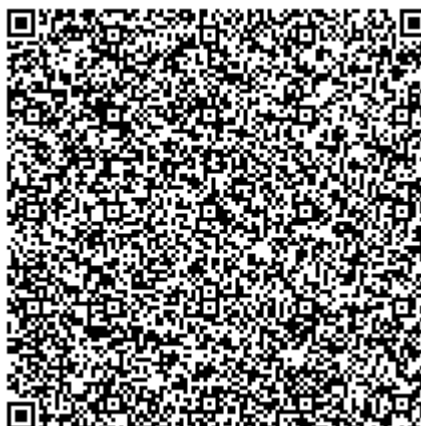
Закрытое акционерное общество Консалтинго-инжиниринговое предприятие «Метрологический центр энергоресурсов» (ЗАО КИП «МЦЭ»)

Адрес: 125424, г. Москва, Волоколамское ш., д. 88, стр. 8

Телефон / факс: +7 (495) 491-78-12 / +7 (495) 491-86-55

E-mail: sittek@mail.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311313.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Машины для испытаний ПМ-1А

Назначение средства измерений

Машины для испытаний ПМ-1А (далее – машины) предназначены для измерений силы, перемещений и скорости перемещений подвижной траверсы при испытаниях строительных материалов на сжатие.

Описание средства измерений

Принцип действия машин основан на преобразовании электрической энергии электро-механическим приводом в линейное перемещение подвижной траверсы и соответствующую нагрузку, прикладываемую к образцу, которая преобразуется тензорезисторным силоизмерительным датчиком в электрический сигнал, изменяющийся пропорционально нагрузке.

Машины состоят из основания, на котором закреплены нагружающая рама и две колонны с нижней подвижной и верхней неподвижной траверсами, двух круглых площадок для зажима образца между траверсами, привода подвижной траверсы, датчика силы, датчика перемещения подвижной траверсы, электронного блока управления и цветного сенсорного дисплея.

Испытываемый образец устанавливается между подвижной и неподвижной траверсой, после чего оператор задаёт скорость перемещения подвижной траверсы и максимально допустимую нагрузку.

Нагрузка, прикладываемая к испытываемому образцу, измеряется тензорезисторным датчиком силы, размещённым на верхней траверсе, перемещение подвижной траверсы измеряется инкрементальным датчиком, расположенным в её приводе.

Электронный блок предназначен для управления режимами работы машин, обработки, хранения, отображения и передачи измеренных значений на внешние устройства.

Блок обработки данных выполняет функции: преобразования электрических сигналов с датчиков в цифровой; хранение и анализ полученной информации; управление циклом испытаний; вывод результатов измерений на ПК

К средствам измерений данного типа относятся машины для испытаний ПМ-1А модификаций ПМ-1А-10, ПМ-1А-30, ПМ-1А-70АБ, ПМ-1А-100АБ.

Заводской номер машин в числовом формате указывается методом печати на маркировочной табличке, расположенной на корпусе машины.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Общий вид машины представлен на рисунке 1. Общий вид маркировочной таблички представлен на рисунке 2.

Место указания
заводского номера

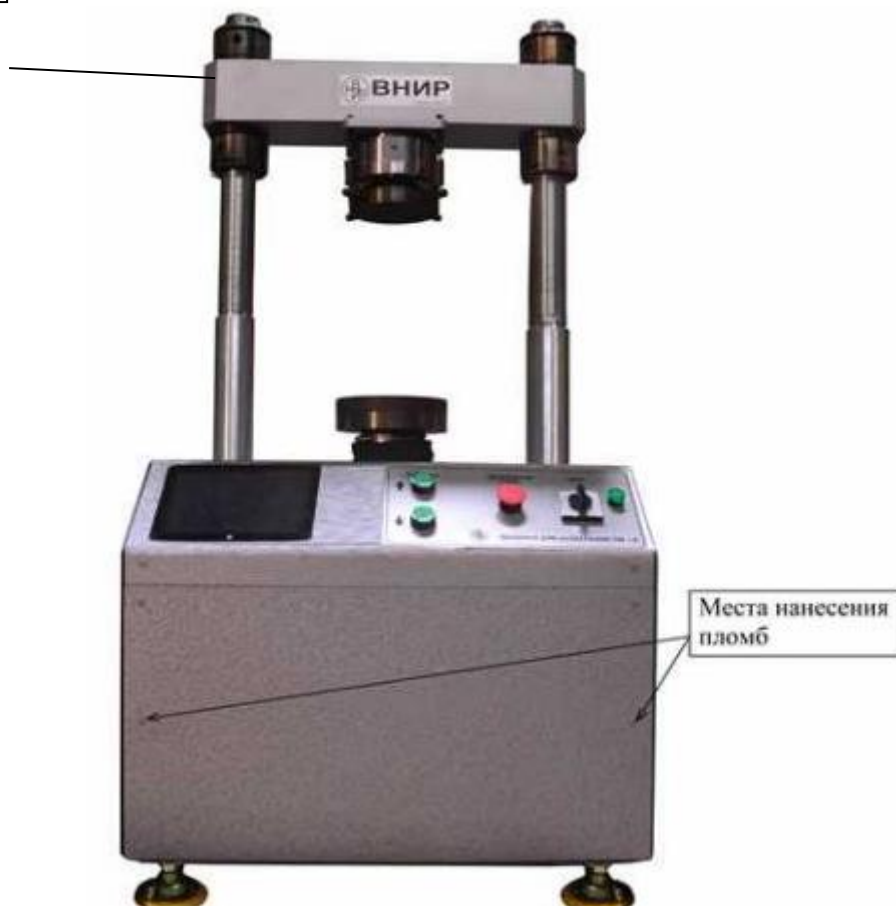


Рисунок 1 – Общий вид Машин для испытаний ПМ-1А



Рисунок 2 – Общий вид маркировочной таблички

В процессе эксплуатации машины не предусматриваются внешние механические или электронные регулировки. Для ограничения доступа в целях несанкционированной настройки и вмешательства производится опломбирование двух крепёжных винтов передней панели машин посредством нанесения специальных пломб.

Программное обеспечение

Для работы с машиной используется встроенное метрологически значимое программное обеспечение «Press_SUP.hex» (далее – ПО), устанавливаемое на персональный компьютер. ПО разработано специально для машины и служит для управления ее функциональными возможностями, а также для обработки и отображения результатов измерений.

Уровень защиты ПО «Press_SUP.hex» - «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Press_SUP.hex
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.03
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Модификация машины			
	ПМ-1А-10	ПМ-1А-30	ПМ-1А-70АБ	ПМ-1А-100АБ
Диапазон измерений силы, кН	от 0,02 до 10	от 0,05 до 30	от 0,1 до 70	от 0,1 до 100
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений силы, Н	± 6 (в диапазоне от 0,02 до 0,60 кН включ.)	± 20 (в диапазоне от 0,05 до 2 кН включ.)	± 40 (в диапазоне от 0,1 до 4 кН включ.)	± 60 (в диапазоне от 0,1 до 6 кН включ.)
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений силы, %	± 1 (в диапазоне св. 0,6 до 10 кН включ.)	± 1 (в диапазоне св. 2 до 30 кН включ.)	± 1 (в диапазоне св. 4 до 70 кН включ.)	± 1 (в диапазоне св. 6 до 100 кН включ.)
Диапазон измерений перемещений подвижной траверсы, мм	от 0 до 50			
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений перемещений подвижной траверсы, мм	$\pm 0,1$			
Диапазон измерений скорости перемещений подвижной траверсы, мм/мин	от 1 до 60			
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений скорости перемещений подвижной траверсы, мм/мин	$\pm 0,3$			

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Модификация машины			
	ПМ-1А-10	ПМ-1А-30	ПМ-1А-70АБ	ПМ-1А-100АБ
Разрешающая способность цифрового индикатора, кН	0,001		0,01	
Рабочий ход подвижной траверсы, мм, не более	от 0 до 100			
Высота рабочего пространства, мм, не более	285			
Ширина рабочего пространства, мм, не более	350			
Габаритные размеры (Ш×Д×В), мм, не более	585×435×1100			
Масса, кг, не более	120	140	160	
Параметры питания: - напряжение, В - частота, Гц	220±10 50±0,1			
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, %, не более	от +15 до +35 80			

Знак утверждения типа

наносится типографским способом на титульный лист руководства по эксплуатации.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Машина для испытаний	ПМ-1А	1 шт.
Оснастка	-	1 комплект
Паспорт, техническое описание и руководство по эксплуатации	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в главе 10 «Проведение испытания» «Машины для испытаний ПМ-1А. Паспорт, техническое описание и инструкция по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Государственная поверочная схема для средств измерений силы, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 октября 2019 г. № 2498;

ТУ 26.51.62 - 200 -52045791 - 2022 Машины для испытаний ПМ-1А. Технические условия.

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «МЕТРОЛОГИЯ ИСЛ»

(ООО «МЕТРОЛОГИЯ ИСЛ»)

ИНН 5004030904

Юридический адрес: 143632, Московская обл., г.о. Волоколамский, с. Ярополец, ул. Додогорского, д. 37

Тел.: +7 499 550 06 81

E-mail: metrologyisl@bk.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «МЕТРОЛОГИЯ ИСЛ»

(ООО «МЕТРОЛОГИЯ ИСЛ»)

ИНН 5004030904

Адрес: 143632, Московская обл., г.о. Волоколамский, с. Ярополец, ул. Додогорского, д. 37

Тел.: +7 499 550 06 81

E-mail: metrologyisl@bk.ru

Испытательный центр

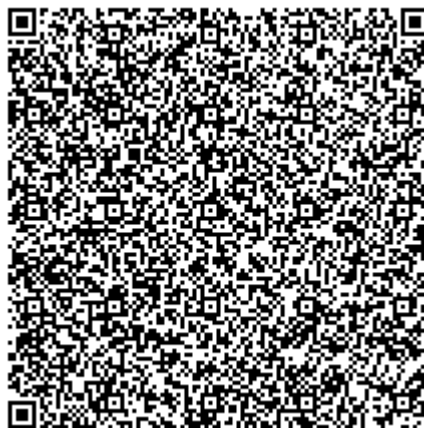
Общество с ограниченной ответственностью «Автопрогресс-М»
(ООО «Автопрогресс-М»)

Адрес: 125167, г. Москва, ул. Викторенко, д. 16, стр. 1

Тел.: +7 (495) 120-03-50

E-mail: info@autoprogres-m.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311195.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90124-23

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Преобразователи плотности жидкости измерительные тип 7835

Назначение средства измерений

Преобразователи плотности жидкости измерительные тип 7835 (далее - преобразователи), предназначены для непрерывного измерения плотности жидкости в трубопроводах.

Описание средства измерений

Принцип действия преобразователей основан на зависимости собственной частоты колебаний резонансного контура металлического виброэлемента от плотности измеряемой жидкости, находящейся внутри виброэлемента. Колебания виброэлемента поддерживаются с помощью специального пьезорезисторного элемента, управляемого микропроцессором.

Конструктивно преобразователи состоят из полый цилиндрической трубки из нержавеющей стали, внутри которой размещен чувствительный элемент – тонкостенный стальной цилиндр, катушка возбуждения, сигнальная катушка и платиновый термометр сопротивления. Плата усилителя с клеммами колодки размещена в стальной оболочке на корпусе преобразователя. Элементы схемы усилителя и цепь выходного сигнала залиты эпоксидным компаундом. Ввод в корпус усилителя осуществлен через кабельный ввод с резиновыми уплотнительными кольцами. Корпус преобразователя имеет два фланца для монтажа непосредственно в трубопровод с измеряемой жидкостью.

Передача измерительной информации от преобразователя на внешние устройства обработки и отображения осуществляется в виде частотного выходного сигнала.

Измерение температуры осуществляется с помощью встроенного платинового термопреобразователя сопротивления с номинальной статической характеристикой Pt100. Метрологические характеристики встроенного термопреобразователя сопротивления не нормируются.

Общий вид преобразователя приведен на рисунке 1. Место нанесения заводского номера указано на рисунке 2. Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносится методом металлографии на шильд, укрепленный на каркасе преобразователя. Пломбирование преобразователей не предусмотрено. Нанесение знака поверки на преобразователи не предусмотрено.



Рисунок 1 – Внешний вид преобразователя



Рисунок 2 – Место нанесения заводского номера

К преобразователям данного типа относятся преобразователи плотности жидкости измерительные тип 7835 заводские номера: 358721, 358700.

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 1 и 2.

Таблица 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений плотности с нормируемыми метрологическими характеристиками, кг/м ³	от 650 до 1100
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, кг/м ³	± 0,15
Пределы допускаемой дополнительной абсолютной погрешности измерений плотности при измерении температуры рабочей жидкости на 1 °С, кг/м ³	± 0,005
Пределы допускаемой дополнительной абсолютной погрешности измерений плотности при измерении давления рабочей жидкости на 1 бар, кг/м ³	± 0,003
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений плотности при поверке на месте эксплуатации, кг/м ³	±0,3
Диапазон температуры рабочей жидкости, °С	от 5 до 70
Давление рабочей жидкости, МПа, не более	10

Таблица 2 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	жидкость без включения свободного газа
Диапазон преобразований плотности, кг/м ³	от 0 до 3000
Диапазон температуры окружающей среды, °С	от -40 до +60
Параметры электрического питания: - напряжение, В - сила тока, мА, не более	от 16 до 28 17
Выходной сигнал- частотный, Гц	от 200 до 1200
Габаритные размеры (Д×Ш×В), мм, не более	1207×102×160
Масса, кг, не более	22
Маркировка взрывозащиты (зав. № 358721)	ЕЕхiaIICT4
Маркировка взрывозащиты (зав. № 358700)	ЕЕхiaIICT4

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по установке и настройке конфигурации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность преобразователей приведена в таблице 3.

Таблица 3 - Комплектность преобразователей

Наименование	Количество
Преобразователь плотности жидкости измерительный тип 7835	1 экз.
«Руководство по установке и настройке конфигурации. Преобразователи плотности жидкости измерительные Micro Motion 7835/45/47. Стандартная и усовершенствованная электроника».	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 6 документа «Руководство по установке и настройке конфигурации. Преобразователи плотности жидкости измерительные Micro Motion 7835/45/47. Стандартная и усовершенствованная электроника».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Государственная поверочная схема для средств измерений плотности, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 1 ноября 2019 г. № 2603.

Правообладатель

Фирма «Mobrey Limited», Великобритания
Адрес: 158 Edinburg Avenue, Slough, Berkshire SL1 4UE United Kingdom
Телефон: +44 (0) 1753 756600
Факс: +44 (0) 1753 823589
Web: www.micromotion.com

Изготовитель

Фирма «Mobrey Limited», Великобритания
Адрес: 158 Edinburg Avenue, Slough, Berkshire SL1 4UE United Kingdom
Телефон: +44 (0) 1753 756600
Факс: +44 (0) 1753 823589

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии – филиал
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-
исследовательский институт метрологии имени Д.И.Менделеева» (ВНИИР – филиал
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»)

Фактический адрес: 420088, г. Казань, ул. 2-я Азинская, 7 «а».

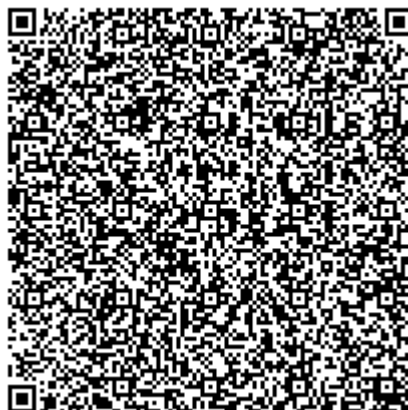
Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

Телефон (843) 272-70-62. Факс (843) 272-00-32

Web-сайт: www.vniir.org

E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310592.



Регистрационный № 90125-23

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Расположение резервуара подземное.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен типографским способом на горловину резервуара и в паспорт.

Резервуар РГС-8 заводской № 01560 расположен: ПАО «Удмуртнефть» им. В.И. Кудинова, ПСП «Киенгоп» СИКН № 263.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Эскиз резервуара и общий вид заливной горловины представлен на рисунке 1-2.

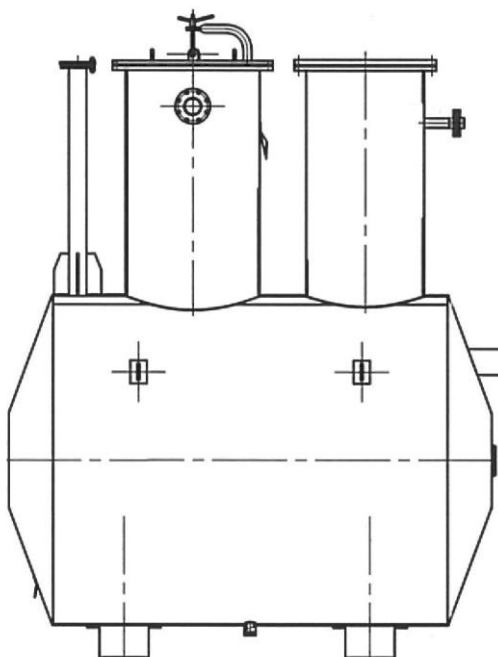


Рисунок 1 – Эскиз резервуара



Рисунок 2 – Общий вид заливной горловины

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-8	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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 «НПО Нефтемаш»

(ООО «НПО Нефтемаш»)

ИНН 5834022219

Юридический адрес: 440028, Пензенская обл., г. Пенза, ул. Кирпичная, д. 28

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «НПО Нефтемаш»

(ООО «НПО Нефтемаш»)

ИНН 5834022219

Адрес: 440028, Пензенская обл., г. Пенза, ул. Кирпичная, д. 28

Испытательный центр

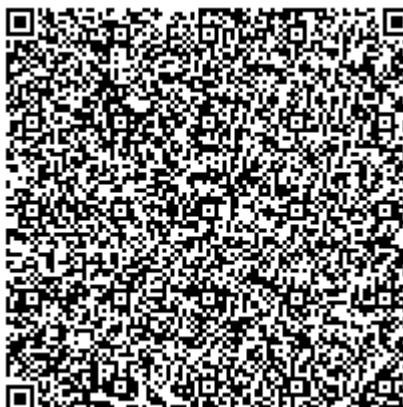
Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»

(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1

Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



Регистрационный № 90126-23

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-25 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, оборудованный прямо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через прямо-раздаточные патрубки.

Расположение резервуара подземное.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен типографским способом на горловину резервуара и в паспорт.

Резервуар РГС-25 заводской № 01557 расположен: ПАО «Удмуртнефть» им. В.И. Кудинова, ПСП «Киенгоп» СИКН № 263.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Эскиз резервуара и общий вид заливной горловины представлен на рисунке 1-2.

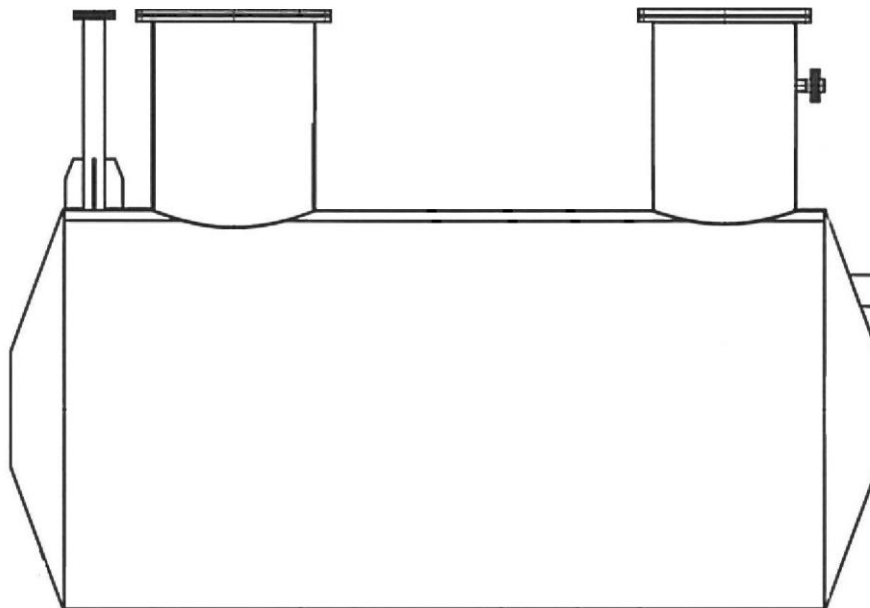


Рисунок 1 – Эскиз резервуара



Рисунок 2 – Общий вид заливной горловины

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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

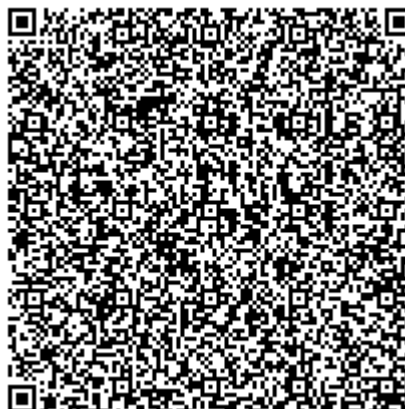
Общество с ограниченной ответственностью «НПО Нефтемаш»
(ООО «НПО Нефтемаш»)
ИНН 5834022219
Юридический адрес: 440028, г. Пенза, ул. Кирпичная, д. 28

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «НПО Нефтемаш»
(ООО «НПО Нефтемаш»)
ИНН 5834022219
Адрес: 440028, г. Пенза, ул. Кирпичная, д. 28

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



Регистрационный № 90127-23

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-40

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрический РГС-40 (далее – резервуар) предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой горизонтальные цилиндрические сварные стальные сосуды, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки. Расположение резервуаров подземное.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен типографским способом на горловину резервуара и в паспорт.

Резервуары РГС-40 заводские №№ 1, 2 расположены: ПАО «Удмуртнефть» им. В.И. Кудинова, ПСП «Малая Пурга» СИКН № 266.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Эскиз резервуаров и общий вид заливных горловин представлен на рисунке 1-2.

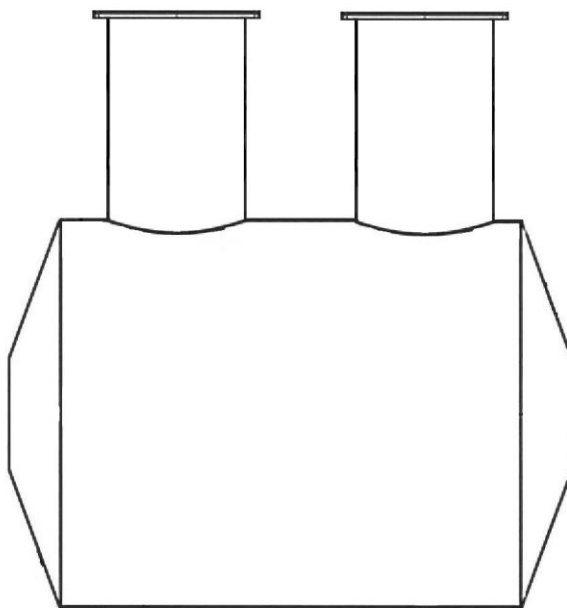


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров



Рисунок 1 – Общий вид заливных горловин

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объёмный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-40	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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

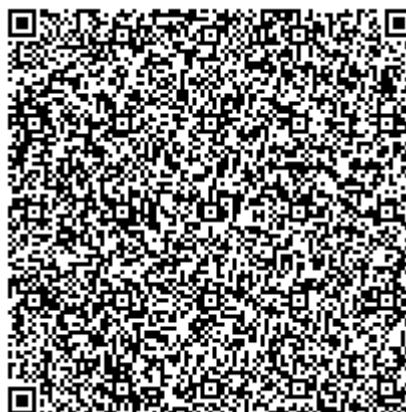
Акционерное общество «Димитровградский завод химического машиностроения»
(АО «Димитровградхиммаш»)
ИНН 7302000070
Юридический адрес: 433511, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д. 256

Изготовитель

Акционерное общество «Димитровградский завод химического машиностроения»
(АО «Димитровградхиммаш»)
ИНН 7302000070
Адрес: 433511, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д. 256

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



Регистрационный № 90128-23

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8

Назначение средства измерений

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-8 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуар представляет собой горизонтальный цилиндрический сварной стальной сосуд, оборудованный приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками. Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Расположение резервуара подземное.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, нанесен аэрографическим способом на горловину резервуара и типографским способом в паспорт.

Резервуар РГС-8 заводской № 94 расположен: ПАО «Удмуртнефть» им. В.И. Кудинова, ПСП «Малая Пурга» СИКН № 266.

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Эскиз резервуара и общий вид заливной горловины представлен на рисунке 1-2.

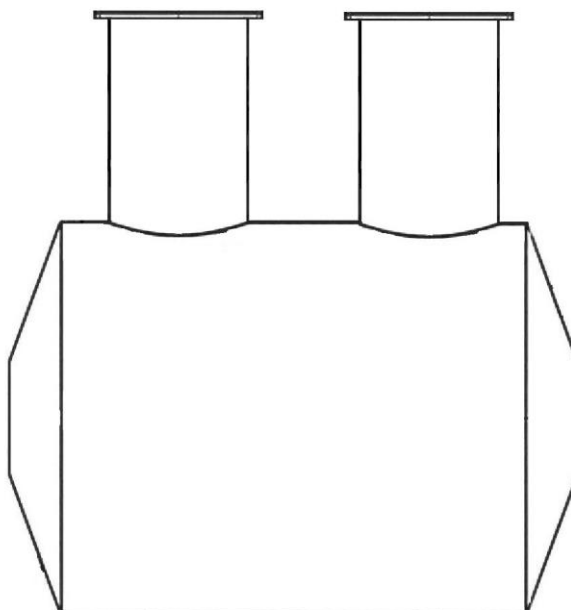


Рисунок 1 – Эскиз резервуара



Рисунок 2 – Общий вид заливной горловины

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-8	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в пункте 7 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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

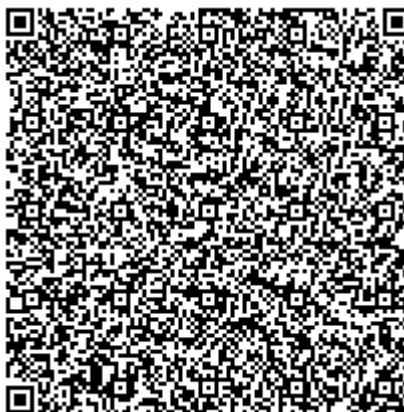
Акционерное общество «Димитровградский завод химического машиностроения»
(АО «Димитровградхиммаш»)
ИНН 7302000070
Юридический адрес: 433511, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева,
д. 256

Изготовитель

Акционерное общество «Димитровградский завод химического машиностроения»
(АО «Димитровградхиммаш»)
ИНН 7302000070
Адрес: 433511, Ульяновская обл., г. Димитровград, ул. Куйбышева, д. 256

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)
Юридический адрес: 117152, г. Москва, Загородное ш., д. 1, стр. 1
Адрес места осуществления деятельности: 443096, г. Самара, ул. Мичурина, д. 52
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312187.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар горизонтальный стальной РГСН-50

Назначение средства измерений

Резервуар горизонтальный стальной РГСН-50 (далее – резервуар) предназначен для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуара – горизонтальный стальной, номинальной вместимостью 50 м³.

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуар представляет собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с днищами.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Заводской номер резервуара в виде цифрового обозначения, состоящий из арабских цифр, нанесен ударным способом на маркировочную табличку резервуара (рисунок 1).

Резервуар РГСН-50 с заводским номером 203 расположен по адресу: Сахалинская область, г. Северо-Курильск, ул. Пояркова, д. 40.

Общий вид резервуара РГСН-50 представлен на рисунке 2.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

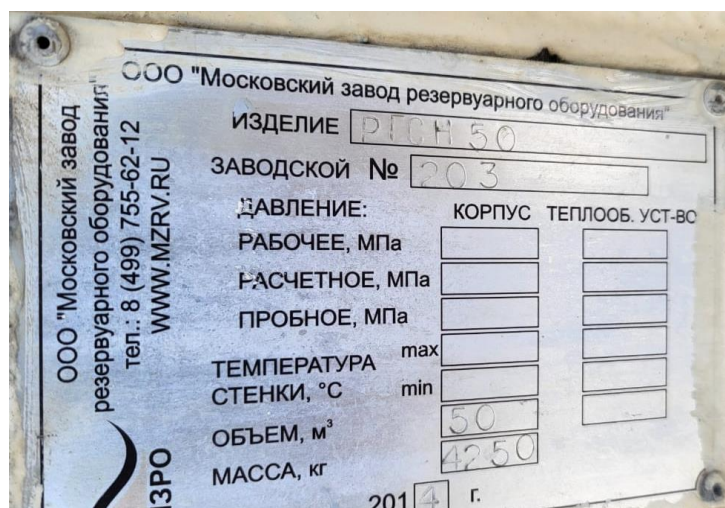


Рисунок 1 – Маркировочная табличка



Рисунок 2 – Общий вид резервуара РГСН-50
Пломбирование резервуара РГСН-50 не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Т а б л и ц а 1 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	50
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	±0,25

Т а б л и ц а 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от -40 до +40
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	20

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

Комплектность средства измерений.

Т а б л и ц а 3 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар горизонтальный стальной	РГСН-50	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в пункте 8 паспорта на резервуар.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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

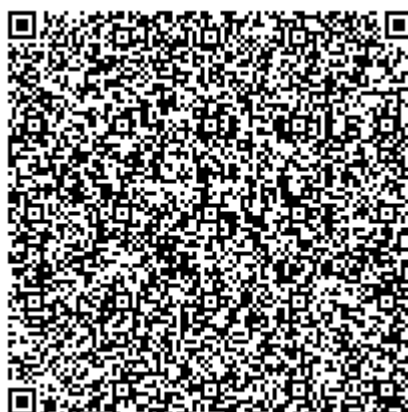
Общество с ограниченной ответственностью «Московский завод резервуарного оборудования» (ООО «МЗРО»)
ИНН 7733808031
Юридический адрес: 125464, г. Москва, Пятницкое ш., д. 16

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Московский завод резервуарного оборудования» (ООО «МЗРО»)
ИНН 7733808031
Адрес: 125464, г. Москва, Пятницкое ш., д. 16

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «МетроКонТ» (ООО «МетроКонТ»)
Адрес: 420132, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Адоратского, д. 39Б, оф. 51
Телефон: +7 9372834420
Факс +7 (843) 515-00-21
E-mail: trifonovua@mail.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312640.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90130-23

Лист № 1
Всего листов 9

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ПОЛИЭФ»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ПОЛИЭФ» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя сервер баз данных (далее – БД), автоматизированные рабочие места персонала (далее – АРМ), устройство синхронизации системного времени (далее – УССВ), программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера», АРМ энергосбытовой организации – субъекта оптового рынка и каналообразующую аппаратуру.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 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 мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на сервер БД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Сервер БД раз в сутки формирует и отправляет по выделенному каналу связи по протоколу TCP/IP отчеты в формате XML на АРМ энергосбытовой организации - субъекта оптового рынка. АРМ энергосбытовой организации - субъекта оптового рынка отправляет с использованием электронной подписи данные отчеты в формате XML по выделенному каналу связи по протоколу TCP/IP в АО «АТС». Сервер БД раз в сутки формирует и отправляет по выделенному каналу связи по протоколу TCP/IP отчеты в формате XML в филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, всем заинтересованным лицам в рамках согласованного регламента.

АИИС КУЭ 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 имеет систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), которая охватывает уровни ИИК и ИВК. АИИС КУЭ оснащена устройством синхронизации времени, принимающим сигналы точного времени от навигационных систем ГЛОНАСС/GPS.

УССВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера БД. Коррекция часов сервера БД проводится при расхождении часов сервера БД и времени УССВ более чем на ± 1 с, пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации часов сервера БД и времени приемника не более ± 1 с. Часы счетчиков синхронизируются от сервера БД, коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера БД более чем на ± 2 с.

Журналы событий счетчика электроэнергии отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов (время до коррекции и время после коррекции).

Журналы событий сервера БД отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректировке.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№ 994) в цифровом формате указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ, а также на специальном информационном шильдике на передней дверце шкафа с сервером БД в составе уровня ИВК.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО ПК «Энергосфера», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту ПО и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче от ИИК в ИВК является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО ПК «Энергосфера».

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера» Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО ПК «Энергосфера» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

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

Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (далее – ИК) АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УССВ		Основ-ная погреш-ность, %	Погреш-ность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 1СШ, яч. 114, КЛ-6 кВ ПЛ-114Ш	ТЛК-СТ-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1000/5 Рег. № 58720-14	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±0,8	±1,8
						реактивная	±1,8	±4,0
2	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2СШ, яч. 208, КЛ-6 кВ ПЛ-208Ш	ТЛК-СТ-10 Кл. т. 0,2S Ктт 1000/5 Рег. № 58720-14	НОМ-6 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±0,8	±1,8
						реактивная	±1,8	±4,0
3	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ-Полиэф-2	ТГФМ-110 Кл. т. 0,2S Ктт 1000/5 Рег. № 52261-12	ЗНОГ-110 Кл. т. 0,2 Ктн 110000:√3/100:√3 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±0,6	±1,7
						реактивная	±1,3	±3,9
4	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 1, ОВ 110 кВ	ТРГ-110 П* Кл. т. 0,2S Ктт 600/5 Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 Кл. т. 0,2 Ктн 110000:√3/100:√3 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±0,6	±1,7
						реактивная	±1,3	±3,9
5	ПС 110 кВ ГПП-1, ОРУ-110 кВ, Ввод Т-1 110 кВ	ТГ145 Кл. т. 0,2 Ктт 600/5 Рег. № 30489-05	НКФ110-83У1 Кл. т. 0,5 Ктн 110000:√3/100:√3 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±0,8	±1,8
						реактивная	±1,8	±4,0

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	РП-1 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч.13	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 7069-79	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 КТН 6000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 3344-04	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	$\pm 1,1$	$\pm 3,1$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,6$
7	ПС 110 кВ Благовещенск, РУ-6 кВ, I с.ш. 6 кВ, яч. 19	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 51679-12	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 16687-13	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$
8	ПС 110 кВ Благовещенск, РУ-6 кВ, II с.ш. 6 кВ, яч. 44	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 69606-17	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 70324-18	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$
9	ПС 110 кВ ГПП-1, ЗРУ-10 кВ, яч.21	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 69606-17	ЗНОЛ.06-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$
10	ПС 110 кВ ГПП-1, ЗРУ-10 кВ, яч.61	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 69606-17	ЗНОЛ.06-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$
11	РП-806 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч.3	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$
12	РП-806 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч.4	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$
13	РП-806 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч.8	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S КТТ 200/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000: $\sqrt{3}/100:\sqrt{3}$ Рег. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	$\pm 1,1$	$\pm 2,8$
						реактивная	$\pm 2,6$	$\pm 5,3$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	РП-806 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, яч.9	ТЛО-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 25433-11	ЗНОЛП-ЭК-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Рег. № 68841-17	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная реактивная	±1,1 ±2,6	±2,8 ±5,3
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ, с							±5	

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 0,8$ инд, $I = 0,02(0,05) \cdot I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.
4. Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде.
5. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.
6. Допускается замена УССВ на аналогичные утвержденного типа.
7. Допускается замена сервера БД без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
8. Допускается изменение наименований ИК без изменения объекта измерений.
9. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	14
Нормальные условия: – параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ – температура окружающей среды, °C	99 до 101 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: – параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ – температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C – температура окружающей среды в месте расположения счетчиков электроэнергии, °C – температура окружающей среды в месте расположения сервера, °C – температура окружающей среды в месте расположения УССВ, °C	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 49,5 до 50,5 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от –45 до +40 от –40 до +60 от +10 до +30 от –25 до +60
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики электроэнергии: – среднее время наработки на отказ, ч, не менее - типа СЭТ-4ТМ.03М (рег. №36697-12) - типа СЭТ-4ТМ.03М (рег. №36697-17) – среднее время восстановления работоспособности, ч УССВ: – среднее время наработки на отказ, ч, не менее – среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: – среднее время наработки на отказ, ч, не менее – среднее время восстановления работоспособности, ч	165000 220000 2 45000 2 70000 1
Глубина хранения информации: Счетчики электроэнергии: – тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее – при отключении питания, год, не менее Сервер: – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, год, не менее	113 40 3,5

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера БД:
 - изменения значений результатов измерений;
 - изменения коэффициентов трансформации измерительных ТТ и ТН;
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и сервере БД.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера БД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счётчика;
 - сервера БД.

Возможность коррекции времени в:

- счётчиках (функция автоматизирована);
- сервере БД (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений;
- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ-10	6
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	3
Трансформаторы тока элегазовые	ТРГ-110 II*	3
Трансформаторы тока	TG145	2
Трансформаторы тока	ТОЛ 10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-НТЗ-10	10
Трансформаторы тока	ТЛО-10	12

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НОМ-6	4
Трансформаторы напряжения	ЗНОГ-110	6
Трансформаторы напряжения	НКФ110-83У1	3
Трансформаторы напряжения измерительные	ЗНОЛ.06	3
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛ.06-10	6
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛП-ЭК-10	6
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	14
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	1
Паспорт-формуляр	РЭСС.411711.АИИС.994 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «ПОЛИЭФ», аттестованном ООО «МЦМО», г. Владимир, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 01.00324-2011.

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

Акционерное общество «ПОЛИЭФ» (АО «ПОЛИЭФ»)

ИНН 0258005638

Юридический адрес: 453434, Республика Башкортостан, г. Благовещенск, ул. Социалистическая, д. 71

Изготовитель

Акционерное общество «РЭС Групп» (АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

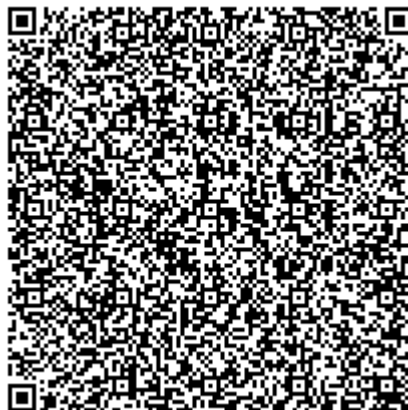
Испытательный центр

Акционерное общество «РЭС Групп» (АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736.



ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерительная СИ-СТ4

Назначение средства измерений

Система измерительная СИ-СТ4 (далее по тексту - система) предназначена для измерений параметров при проведении стендовых испытаний двигателей: избыточного давления; температуры (с термопреобразователями сопротивления); сопротивления постоянному току, соответствующего значениям температуры, измеряемой термопреобразователями сопротивления по ГОСТ 6651-2009; напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, измеряемой термоэлектрическими преобразователями ХА и ХК по ГОСТ Р 8.585-2001; частоты переменного тока; виброскорости; напряжения постоянного тока; силы постоянного тока (с шунтами); силы постоянного тока, соответствующей значениям параметра; интервала времени; углового перемещения; массы масла; силы и передачи результатов измерений по интерфейсам в компьютер автоматизированного рабочего места (АРМ) пульта управления и контроля (ПУ) автоматизированной системы управления технологическим процессом испытаний (АСУТП-И).

Описание средства измерений

Система конструктивно состоит из шкафа измерительного оборудования (ШИО), расположенного в кабине наблюдения и управления (пультовой) испытательного стенда, комплекта измерительных преобразователей, установленных в помещениях испытательного стенда, в т.ч. в шкафу измерительных преобразователей (ШИП), и комплекта кабелей, обеспечивающего электрические соединения составных частей системы между собой. Результаты измерений индицируются на мониторе и записываются на встроенный жесткий диск компьютера из состава АРМ ПУ АСУТП-И.

Принцип действия системы основан на измерении параметров двигателя и климатических условий испытаний первичными измерительными преобразователями физических величин путем преобразования их в электрические сигналы, а затем преобразования электрических сигналов в цифровой код вторичными измерительными преобразователями и передаче информации в цифровой форме в компьютер АРМ ПУ для дальнейшего её использования в АСУТП-И.

Функционально система состоит из измерительных каналов (ИК):

- ИК избыточного давления - 35 шт.;
- ИК температуры (с термопреобразователями сопротивления) - 13 шт.;
- ИК сопротивления постоянному току, соответствующего значениям температуры, измеряемой термопреобразователями сопротивления по ГОСТ 6651-2009 - 5 шт.;
- ИК напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, измеряемой термоэлектрическими преобразователями ХА и ХК по ГОСТ Р 8.585-2001 - 30 шт.;
- ИК частоты переменного тока - 10 шт.;
- ИК виброскорости - 18 шт.;

- ИК напряжения постоянного тока - 1 шт.;
- ИК силы постоянного тока (с шунтами) - 1 шт.;
- ИК силы постоянного тока, соответствующей значениям параметра - 18 шт.;
- ИК интервала времени - 6 шт.;
- ИК углового перемещения - 3 шт.;
- ИК массы масла - 1 шт.;
- ИК силы - 2 шт.

ИК избыточного давления.

Принцип действия ИК основан на зависимости выходного сигнала датчика давления от значений перемещения или деформации чувствительного элемента датчика, вызванной воздействием измеряемого давления. Сила постоянного тока, соответствующая значениям избыточного давления, измеряется посредством многоканального устройства измерительно-управляющего УИУ 2002, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 28167-09 (далее - УИУ 2002), и преобразуется по известной градуировочной характеристике в значение избыточного давления, передаваемое в цифровой форме в компьютер АРМ ПУ (далее - компьютер). От датчиков давления тензорезистивных АРЗ, имеющих цифровой интерфейс, значение избыточного давления передается непосредственно в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе компьютера АРМ ПУ (далее – монитор).

ИК температуры (с термопреобразователями сопротивления).

Принцип действия ИК основан на зависимости сопротивления термопреобразователя от температуры среды. Сопротивление постоянному току, соответствующее температуре, измеряется посредством УИУ 2002 и преобразуется по известной градуировочной характеристике в значение температуры, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК сопротивления постоянному току, соответствующего значениям температуры, измеряемой термопреобразователями сопротивления по ГОСТ 6651-2009.

Принцип действия ИК основан на зависимости сопротивления термопреобразователя от температуры среды. Сопротивление постоянному току, соответствующее температуре, измеряется посредством УИУ 2002 и преобразуется по известной градуировочной характеристике в значение температуры, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений в значениях температуры индицируются на мониторе.

ИК напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, измеряемой термоэлектрическими преобразователями ХА и ХК по ГОСТ Р 8.585-2001.

Принцип действия ИК основан на зависимости термо-ЭДС, возникающей в термоэлектродных проводах от разности температур между «горячими» и «холодными» спаями. Напряжение постоянного тока, соответствующее значениям температуры, измеряется посредством УИУ 2002 и преобразуется (с учетом температуры «холодного» спая) по известной градуировочной характеристике в значение температуры, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений в значениях температуры индицируются на мониторе.

ИК частоты переменного тока.

Сигналы частоты переменного тока поступают в УИУ 2002, которое нормализует сигнал, измеряет его частоту и передает значение частоты в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК виброскорости.

Принцип действия ИК основан на использовании пьезоэлектрических датчиков вибрации вибропреобразователей МВ-43, преобразующих виброскорость корпуса двигателя в электрический заряд, поступающий в блок электронный БЭ-40-4М аппаратуры измерения роторных вибраций ИВ-Д-СФ-3М, с выхода которого сигнал силы постоянного тока, соответствующий виброскорости, поступает на УИУ 2002, где измеряется и преобразуется по известной градуировочной характеристике в значение виброскорости, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК напряжения постоянного тока.

Принцип действия ИК основан на измерении посредством УИУ 2002 напряжения постоянного тока до 30 В, поступающего через делитель напряжения, и преобразовании его по известной градуировочной характеристике в значение напряжения постоянного тока, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК силы постоянного тока (с шунтами).

Принцип действия ИК основан на измерении падения напряжения на шунте 75.ШИСВ. Напряжение постоянного тока измеряется посредством УИУ 2002 и преобразуется по известной градуировочной характеристике в значение силы постоянного тока, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК силы постоянного тока, соответствующей значениям параметра.

Принцип действия ИК основан на известной зависимости силы постоянного тока от значений параметра. Сила постоянного тока, соответствующая значениям параметра, измеряется посредством УИУ 2002 и преобразуется по известной градуировочной характеристике в значение параметра, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений в процентах от диапазона измерений параметра индицируются на мониторе.

ИК интервала времени.

Принцип действия ИК основан на измерении посредством УИУ 2002 интервала времени между двумя фронтами внешних дискретных сигналов. Измеренное значение интервала времени передается УИУ 2002 в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК углового перемещения.

Принцип действия ИК основан на преобразовании углового перемещения датчиком углового перемещения в сигнал силы постоянного тока, измерении посредством УИУ 2002 силы постоянного тока и ее преобразовании по известной градуировочной характеристике в значение углового перемещения, передаваемое в цифровой форме в компьютер. От датчиков углового перемещения, имеющих цифровой интерфейс, значение углового перемещения передается непосредственно в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК массы масла.

Принцип действия ИК основан на воздействии силы тяжести взвешиваемого масла на тензорезисторный весоизмерительный датчик, входящий в состав весоизмерительного устройства, вследствие чего происходит разбалансировка тензометрического моста. Выходной сигнал, пропорциональный приложенной силе тяжести, преобразуется весоизмерительным устройством по известной градуировочной характеристике в значение массы масла, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ИК силы.

Принцип действия ИК основан на воздействии силы на тензорезисторный весоизмерительный датчик, входящий в состав весоизмерительного устройства, вследствие чего происходит разбалансировка тензометрического моста. Выходной сигнал, пропорциональный приложенной силе, преобразуется весоизмерительным устройством по известной градуировочной характеристике в значение силы, передаваемое в цифровой форме в компьютер. Результаты измерений индицируются на мониторе.

ШИО устанавливается в помещении пультовой и предназначен для размещения многоканального устройства измерительно-управляющего УИУ 2002, обеспечивающего преобразование информационных сигналов различных измерительных преобразователей в цифровую форму, блока электронного БЭ-40-4М аппаратуры измерения роторных вибраций ИВ-Д-СФ-3М, а также блоков питания измерительных преобразователей и кроссового оборудования для обеспечения необходимых электрических связей.

ШИП устанавливается в помещении испытательного стенда и предназначен для размещения части датчиков давления, оборудования для подключения к датчикам давления соединительных трубок, а также кроссового оборудования для обеспечения необходимых электрических связей и передачи аналоговых электрических сигналов в ШИО.

Измерительная информация от УИУ 2002 и первичных измерительных преобразователей, имеющих цифровой интерфейс, в цифровой форме передается по стандартным интерфейсам в компьютер АРМ ПУ АСУТП-И, расположенный в пультовой стенда, для визуализации и архивирования.

Данные о первичных измерительных преобразователях утвержденного типа ИК системы приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Данные о первичных измерительных преобразователях утвержденного типа ИК СИ-СТ4

Наименование ИК	Измерительный преобразователь	
	Тип	Регистрационный номер*
ИК избыточного давления	Датчик давления МИДА-13П	17636-17
	Датчик давления МИДА-15	50730-17
	Преобразователь измерительный давления ЗОНД-20	66467-17
	Датчик давления емкостной AMZ	62291-15
	Датчик давления тензорезистивный APZ	62292-15
ИК температуры (с термопреобразователями сопротивления)	Термопреобразователь сопротивления ТП-9201	48114-11
	Термопреобразователь сопротивления ТСП-0196	56560-14
ИК виброскорости**	Блок электронный БЭ-40-4М	82483-21
	Вибропреобразователь МВ-43	16985-08
ИК силы постоянного тока (с шунтами)	Шунт измерительный стационарный взаимозаменяемый 75.ШИСВ	78710-20
* Регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее - рег. №). ** Вместо блока электронного БЭ-40-4М (рег. № 82483-21) и вибропреобразователей МВ-43 (рег. № 16985-08) допускается использование аппаратуры измерения роторных вибраций ИВ-Д-СФ-3М (рег. № 44044-10).		

Защита от несанкционированного доступа обеспечивается закрыванием ШИО и АРМ ПУ на специализированные встроенные замки. Пломбирование ШИО и АРМ ПУ не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на корпуса составных частей системы не предусмотрено ее условиями эксплуатации.

Заводской номер системы наносится на фирменную табличку на лицевой стороне ШИО в формате «СИ-СТ4 № 001».

Общий вид составных частей системы и таблички с заводским номером приведен на рисунках 1–13.



Рисунок 1 - Шкаф измерительного оборудования



Рисунок 2 - Шкаф измерительных преобразователей



Компьютеры

Мониторы

Рисунок 3 - Автоматизированное рабочее место пульта управления и контроля



Рисунок 4 - Датчик давления МИДА-13П



Рисунок 5 - Датчик давления МИДА-15



Рисунок 6 - Преобразователь измерительный давления ЗОНД-20



Рисунок 7 - Датчик давления емкостной AMZ



Рисунок 8 - Датчик давления тензорезистивный APZ



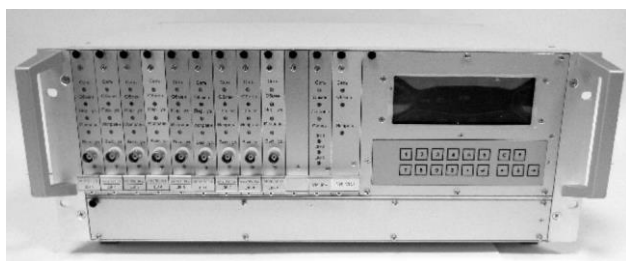
Рисунок 9 - Термопреобразователь сопротивления ТП-9201



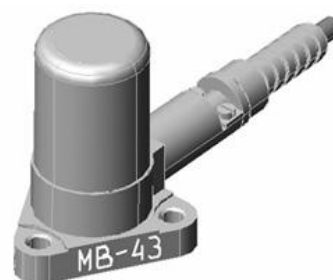
Рисунок 10 - Термопреобразователь сопротивления ТСП-0196



Рисунок 11 - Шунт измерительный стационарный 75.ШИСВ



Блок электронный БЭ-40-4М



Вибропреобразователь МВ-43

Рисунок 12 - Аппаратура измерения роторных вибраций ИВ-Д-СФ-3М

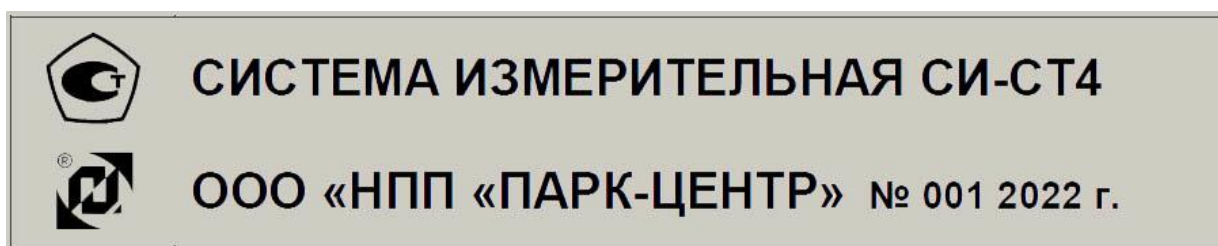


Рисунок 13 - Табличка с заводским номером

Программное обеспечение

Метрологически значимая часть программного обеспечения (ПО) системы находится в исполняемом файле stend4_metr.exe.

Таблица 2 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Система измерительная СИ-СТ4	
Идентификационное наименование ПО	stend4_metr.exe
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.00
Цифровой идентификатор ПО	3865242CEF38A10FE60D68FE27628AA7
Алгоритм вычисления контрольной суммы исполняемого кода	MD5

Метрологически значимая часть ПО системы и измеренные данные достаточно защищены с помощью средств защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений. Защита ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические характеристики системы нормированы с учетом ПО.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение	Кол-во ИК
ИК избыточного давления		
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,00059 (от 0 до 0,006)	2
Пределы допускаемой, приведенной к нормирующему значению (НЗ), погрешности измерений избыточного давления, %	±5 (НЗ = 0,00049 МПа (0,005 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,0059 (0 до 0,06)	2
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	±1 (НЗ = 0,0049 МПа (0,05 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от -0,059 до 0 (от -0,6 до 0)	1
Пределы допускаемой, приведенной к нормирующему значению (НЗ), погрешности измерений избыточного давления, %	±0,5 (НЗ = 0,049 МПа (0,5 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,039 (от 0 до 0,4)	2
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	±1 (НЗ = 0,039 МПа (0,4 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,098 (от 0 до 1)	1
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	±1 (НЗ = 0,049 МПа (0,5 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от -0,078 до +0,059 (от -0,8 до +0,6)	4
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	±1 (НЗ = 0,1 МПа (1 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от -0,078 до +0,29 (от -0,8 до +3) от 0 до 0,25 (от 0 до 2,5) от 0 до 0,39 (от 0 до 4)	1 2 1
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	±1 (НЗ = 0,2 МПа (2 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,245 (от 0 до 2,5)	2
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	±1 (НЗ = 0,25 МПа (2,5 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,39 (от 0 до 4)	1

Наименование характеристики	Значение	Кол-во ИК
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 0,29 МПа (3 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,39 (от 0 до 4) от 0 до 0,59 (от 0 до 6)	3 1
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 0,39 МПа (4 кгс/см ²))	
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	то 0 до 0,59 (от 0 до 6)	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 0,59 МПа (6 кгс/см ²))	2
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 0,98 (от 0 до 10)	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 0,49 МПа (5 кгс/см ²))	2
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 1,6 (от 0 до 16)	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	$\pm 0,3$ (НЗ = 1,2 МПа (12 кгс/см ²))	2
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 5,9 (от 0 до 60)	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 3,9 МПа (40 кгс/см ²))	1
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 5,9 (от 0 до 60)	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 4,9 МПа (50 кгс/см ²))	1
Диапазон измерений избыточного давления, МПа (кгс/см ²)	от 0 до 9,8 (от 0 до 100)	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений избыточного давления, %	± 1 (НЗ = 6,9 МПа (70 кгс/см ²))	4

Наименование характеристики	Значение	Кол- во ИК
ИК температуры (с термопреобразователями сопротивления)		
Диапазон измерений температуры, °С	от -30 до +40	2
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений температуры, %	±1 (НЗ = 100 °С)	
Диапазон измерений температуры, °С	от -30 до +50	1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры, °С	±0,6	
Диапазон измерений температуры, °С	от -30 до +50	4
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений температуры, °С	±1	
Диапазон измерений температуры, °С	от -30 до +50	2
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений температуры, %	±1,5 (НЗ = 100 °С)	
Диапазон измерений температуры, °С	от 0 до 200	1
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений температуры, %	±1,5 (НЗ = 150 °С)	
Диапазон измерений температуры, °С	от 0 до 200	3
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений температуры, %	±1,5 (НЗ = 200 °С)	
ИК сопротивления постоянному току, соответствующего значениям температуры, измеряемой термопреобразователями сопротивления по ГОСТ 6651-2009		
Диапазон измерений сопротивления постоянному току, Ом	от 88,04 до 177,04	5
Диапазон значений температуры, °С	от -30 до +200	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений сопротивления постоянному току, соответствующего значениям температуры, выраженной в единицах индицируемой температуры, °С	±0,5	
Номинальная статическая характеристика преобразования	100П по ГОСТ 6651-2009 (R ₀ = 100 Ом, α = 0,00391 °С ⁻¹)	
ИК напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, измеряемой термоэлектрическими преобразователями ХА, ХК по ГОСТ Р 8.585-2001		
Диапазон измерений напряжения постоянного тока, мВ	от 0 до 41,276	5
Диапазон значений температуры, °С	от 0 до 1000	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, выраженной в единицах индицируемой температуры, °С	±2	
Номинальная статическая характеристика преобразования	ТХА (К) по ГОСТ Р 8.585-2001	

Наименование характеристики	Значение	Кол-во ИК
Диапазон измерений напряжения постоянного тока, мВ	от 0 до 48,838	19
Диапазон значений температуры, °С	от 0 до 1200	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, выраженной в единицах индицируемой температуры, °С	±2	
Номинальная статическая характеристика преобразования	ТХА (К) по ГОСТ Р 8.585-2001	
Диапазон измерений напряжения постоянного тока, мВ	от 0 до 14,560	1
Диапазон значений температуры, °С	от 0 до 200	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, выраженной в единицах индицируемой температуры, °С	±1,5	
Номинальная статическая характеристика преобразования	ТХК (L) по ГОСТ Р 8.585-2001	
Диапазон измерений напряжения постоянного тока, мВ	от 0 до 49,108	5
Диапазон значений температуры, °С	от 0 до 600	
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений напряжения постоянного тока, соответствующего значениям температуры, выраженной в единицах индицируемой температуры, °С	±2	
Номинальная статическая характеристика преобразования	ТХК (L) по ГОСТ Р 8.585-2001	
ИК частоты переменного тока		
Диапазон измерений частоты переменного тока, Гц	от 20 до 3000	6
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений частоты переменного тока, %	±0,1	
Диапазон измерений частоты переменного тока, Гц	от 50 до 550	4
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений частоты переменного тока, %	±0,1 (НЗ = 500 Гц)	

Наименование характеристики	Значение	Кол- во ИК
ИК виброскорости		
Диапазон измерений виброскорости, мм/с	от 2 до 100	18
Пределы допускаемой, приведенной к верхнему пределу диапазона измерений (ВП), погрешности измерений виброскорости, %	±12	
ИК напряжения постоянного тока		
Диапазон измерений напряжения постоянного тока, В	от 0 до 30	1
Пределы допускаемой, приведенной к ВП, погрешности измерений напряжения постоянного тока, %	±2,5	
ИК силы постоянного тока (с шунтами)		
Диапазон измерений силы постоянного тока, А	от 0 до 1000	1
Пределы допускаемой, приведенной к ВП, погрешности измерений силы постоянного тока, %	±2,5	
ИК силы постоянного тока, соответствующей значениям параметра		
Диапазон измерений силы постоянного тока, мА	от 4 до 20	18
Диапазон значений параметра, выраженный в %, %	от 0 до 100	
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений силы постоянного тока, соответствующей значениям параметра %	±0,15 (НЗ = 100 %)	
ИК интервала времени		
Диапазон измерений интервала времени, с	от 0,5 до 125	6
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений интервала времени, с	±0,1	
ИК углового перемещения		
Диапазон измерений углового перемещения, градус	от -7 до +30	1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений углового перемещения, градус	±0,5	
Диапазон измерений углового перемещения, градус	от 15 до 100 от 0 до 140	1 1
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений углового перемещения, градус	±1	

Наименование характеристики	Значение	Кол-во ИК
ИК массы масла		
Диапазон измерений массы масла, кг	от 0 до 50	1
Пределы допускаемой, приведенной к НЗ, погрешности измерений массы масла, %	±0,5 (НЗ = 25 кг)	
ИК силы		
Диапазон измерений силы, Н (кгс)	от 0 до 1471 (от 0 до 150)	2
Пределы допускаемой, приведенной к ВП, погрешности измерений силы в диапазоне от 0 до 735,5 Н включ. (от 0 до 75 кгс включ.), %	±0,4	
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений силы в диапазоне св. 735,5 до 1471 Н (св. 75 до 150 кгс), %	±0,4	

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры электрического питания: – напряжение переменного тока, В – частота переменного тока, Гц	230 $\pm$ 23 50 $\pm$ 1
Потребляемая мощность, В·А, не более	500
Габаритные размеры (длина; ширина; высота), мм, не более: – шкаф измерительного оборудования – шкаф измерительных преобразователей – пульт управления и контроля	650; 600; 2110 1200; 520; 1920 2900; 1300; 1600
Масса, кг, не более: – шкаф измерительного оборудования – шкаф измерительных преобразователей – пульт управления и контроля	160 310 400
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды в испытательном боксе, °С – температура окружающей среды в помещении пультовой, °С – относительная влажность, % – атмосферное давление, кПа	от +5 до +50 от +15 до +25 от 30 до 80 от 84 до 106
Срок службы, лет, не менее	10
Наработка до отказа, ч, не менее	1000

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист эксплуатационной документации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность системы

Наименование	Обозначение	Кол.
Система измерительная СИ-СТ4 зав. № 001		
Комплект измерительных преобразователей системы измерительной СИ-СТ4	ЛТКЖ.411979.098	1 шт.
Шкаф измерительных преобразователей	ЛТКЖ.411528.260	1 шт.
Шкаф измерительного оборудования	ЛТКЖ.411528.253	1 шт.
Комплект кабелей системы измерительной СИ-СТ4	ЛТКЖ.411979.097	1 шт.
Компьютер*		1 шт.
Руководство по эксплуатации	ЛТКЖ.411711.054 РЭ1	1 экз.
Формуляр	ЛТКЖ.411711.054 ФО1	1 экз.
Программное обеспечение «Система измерительная СИ-СТ4. Программа метрологических испытаний» (на компакт-диске)	643.23101985.00157-01	1 экз.
* - из состава АРМ ПУ АСУТП-И		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе «Описание и работа изделия» документа ЛТКЖ.411711.054 РЭ1 «Система измерительная СИ-СТ4. Руководство по эксплуатации».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Государственная поверочная схема для средств измерений избыточного давления до 4000 МПа, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 20 октября 2022 г. № 2653;

Государственная поверочная схема для средств измерений температуры, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 декабря 2022 г. № 3253;

Государственная поверочная схема для средств измерений электрического сопротивления постоянного и переменного тока, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30 декабря 2019 г. № 3456;

Государственная поверочная схема для средств измерений постоянного электрического напряжения и электродвижущей силы, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 28 июля 2023 г. № 1520;

Государственная поверочная схема для средств измерений времени и частоты, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2360;

Государственная поверочная схема для средств измерений силы постоянного электрического тока в диапазоне от $1 \cdot 10^{-16}$ до 100 А, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 1 октября 2018 г. № 2091;

Государственная поверочная схема для средств измерений плоского угла, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 ноября 2018 г. № 2482;

Государственная поверочная схема для средств измерений массы, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 4 июля 2022 г. № 1622;

Государственная поверочная схема для средств измерений силы, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 октября 2019 г. № 2498;

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

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

Правообладатель

Акционерное общество «ОДК-Климов» (АО «ОДК-Климов»)

ИНН 7802375335

Юридический адрес: 194100, г. Санкт-Петербург, ул. Кантемировская, д. 11, стр. 1

Телефон (812) 647-00-38, факс (812) 647-00-29

Web-сайт: <http://www.klimov.ru>

E-mail: klimov@klimov.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное предприятие «ПАРК-ЦЕНТР» (ООО «НПП «ПАРК-ЦЕНТР»)

ИНН 7802019834

Адрес: 195267, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ Прометей, пр-кт Просвещения, д. 85, лит. А, оф. 607

Телефон (факс): (812) 323-89-45, 320-89-45, 559-30-53.

Web-сайт: <http://www.parc-centre.spb.ru>

E-mail: info@parc-centre.spb.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии имени Д.И.Менделеева» (ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева»)

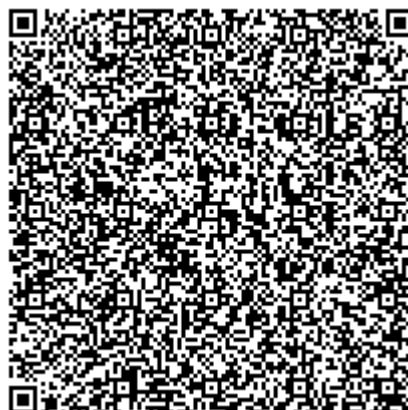
Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 19

Телефон: (812) 251-76-01, факс: (812) 713-01-14

Web-сайт: <http://www.vniim.ru>

E-mail: info@vniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311541.



Регистрационный № 90132-23

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Манометры цифровые RGK PM-12

Назначение средства измерений

Манометры цифровые RGK PM-12 (далее – манометры) предназначены для измерений дифференциального и избыточного давления.

Описание средства измерений

Принцип действия манометров основан на использовании зависимости между измеряемым давлением и упругой деформацией чувствительного элемента.

Конструктивно манометры состоят из единого монолитного корпуса, в корпус встроен жидкокристаллический дисплей для визуализации режимов работы и результатов измерений, дополнительно на корпусе манометров расположены кнопки управления, которые предназначены для переключений режимов работы манометров и единиц измерений давления.

Манометр может независимо измерять давление на двух каналах.

Манометры не имеют модификаций и конструктивных исполнений.

Серийный номер наносится на наклейку любым технологическим способом в виде цифрового кода.

Общий вид манометров представлен на рисунке 1. Общий вид наклеек, которые наносятся на тыльную панель корпуса манометров, представлен на рисунке 2, с указанием места нанесения серийного номера, места нанесения знака утверждения типа. Нанесение знака поверки на манометры в обязательном порядке не предусмотрено. Пломбирование мест настройки (регулировки) манометров не предусмотрено.



Рисунок 1 – Общий вид манометров



Рисунок 2 – Общий вид наклеек с указанием места нанесения серийного номера и места нанесения знака утверждения типа

Программное обеспечение

Программное обеспечение (далее – ПО) манометров состоит из встроенного ПО, реализующего преобразование измеряемой величины в цифровой сигнал и вывод его на дисплей.

Конструкция манометров исключает возможность несанкционированного влияния на ПО и измерительную информацию.

ПО является метрологически значимым.

Метрологические характеристики манометров нормированы с учетом влияния ПО.

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

Идентификационные данные метрологически значимого ПО манометров приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные	Значение
Идентификационное наименование ПО	-
Номер версии (идентификационный номер ПО)	V1.03
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Дискретность (единица младшего разряда (е. м. р.)) в режиме измерений избыточного и дифференциального давлений, кПа	0,01
Диапазон измерений избыточного давления, кПа	от 0 до 15
Пределы допускаемой приведенной (к верхнему пределу диапазона измерений) погрешности измерений избыточного давления, %	$\pm 0,5$
Диапазон измерений дифференциального давления, кПа	от -15 до +15
Пределы допускаемой приведенной (к верхнему пределу диапазона измерений) погрешности измерений дифференциального давления, %	$\pm 0,5$

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Параметры электрического питания: – напряжение постоянного тока, В	4,5
Габаритные размеры (высота×длина×ширина), мм, не более	30,0×137,8×53,0
Масса, кг, не более	0,135
Рабочие условия измерений: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность при температуре окружающей среды +30 °С, %, не более	от 0 до +50 85
Средняя наработка на отказ, ч	10000
Средний срок службы, лет	10

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист руководства по эксплуатации типографским способом и на корпус манометра любым технологическим способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Манометр цифровой RGK PM-12	-	1 шт.
Руководство по эксплуатации	-	1 экз.
Батарея питания (тип «AAA»)	-	3 шт.
Сумка для переноски	-	1 шт.
Магнитный крючок	-	1 шт.
Силиконовый шланг	-	1 шт.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 6 «Функции прибора» руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 20 октября 2022 г. № 2653 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений избыточного давления до 4000 МПа»;

Приказ Росстандарта от 31 августа 2021 г. № 1904 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений разности давлений до $1 \cdot 10^5$ Па»;

«Манометры цифровые RGK PM-12. Стандарт предприятия».

Правообладатель

Компания «UNI-TREND TECHNOLOGY (CHINA) CO., LTD», Китай

Адрес юридического лица: No 6, Gong Ye Bei 1st Road, Songshan Lake National High-Tech Industrial Development Zone, Dongguan City, Guangdong Province, China

Изготовитель

Компания «UNI-TREND TECHNOLOGY (CHINA) CO., LTD», Китай

Адрес: No 6, Gong Ye Bei 1st Road, Songshan Lake National High-Tech Industrial Development Zone, Dongguan City, Guangdong Province, China

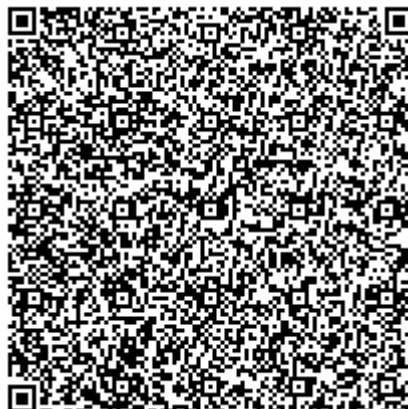
Испытательный центр

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

Адрес юридического лица: 117105, г. Москва, ш. Варшавское, д. 1, стр. 1_2, эт. 1,
помещ 1, оф. в005, к. 21

Адрес места осуществления деятельности: 129515, г. Москва, ул. Академика Королева,
д. 13, стр. 1, помещ. I, ком. 2, 3, 3а, 3б (оф. 818)

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314471.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90133-23

Лист № 1
Всего листов 8

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Салаватстекло»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Салаватстекло» (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, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- автоматические измерения 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, средне интервальной мощности;
- периодический (1 раз в полчаса, час, сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени состояния средств измерений и результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- автоматическое сохранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций – участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и хранящихся в АИИС КУЭ данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровнях (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- автоматическое ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее по тексту – ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее по тексту – ТТ) и напряжения (далее по тексту – ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее по тексту – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), устройство синхронизации системного времени УСВ-3 (далее - УССВ), программное обеспечение (далее – ПО) «Пирамида 2.0», технические средства обеспечения электропитания.

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

Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- 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 мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на сервер АИИС КУЭ.

На верхнем – втором уровне системы выполняется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. ИВК обеспечивает автоматизированный сбор и долгосрочное хранение результатов измерений, информации о состоянии средств измерений, расчет потерь электроэнергии от точки измерения до точки поставки, вычисление дополнительных параметров, подготовку справочных и отчетных документов. На втором уровне (ИВК) АИИС КУЭ ежедневно формируются отчеты с результатами измерений в формате XML и в автоматическом режиме по сети Internet по протоколу ТСР/IP с использованием электронной подписи (далее по тексту - ЭП) осуществляется передача информации в заинтересованные организации в соответствии с Приложением 11.1.1. «Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояния средств и объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам» к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (далее по тексту - СОЕВ), которая охватывает все уровни АИИС КУЭ – ИИК и ИВК.

СОЕВ включает в себя УССВ на основе приемника сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS, ГЛОНАСС), встроенные часы сервера АИИС КУЭ и счетчиков. Коррекция времени сервера АИИС КУЭ производится от УССВ. Сличение времени сервера АИИС КУЭ с временем УССВ происходит не реже одного раза в сутки. Коррекция времени выполняется при расхождении времени сервера и УССВ более, чем на ± 1 с.

Коррекция времени счетчиков производится от сервера АИИС КУЭ. При каждом сеансе связи, но не реже одного раза в сутки, происходит сличение времени часов сервера АИИС КУЭ с временем счетчиков. Коррекция времени счетчиков происходит при расхождении с временем сервера АИИС КУЭ более, чем на ± 2 с.

АИИС КУЭ 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.

Журналы событий счетчика отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов (время до коррекции и время после коррекции).

Журналы событий сервера АИИС КУЭ отражают: время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректировке.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№ 124) указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ, а также на специальном информационном шильдике на передней двери шкафа с сервером в составе уровня ИВК.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2.0», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО «Пирамида 2.0» обеспечивает защиту ПО и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «Пирамида 2.0».

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер) ПО	Цифровой идентификатор ПО	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
BinaryPackControls.dll	Не ниже 10.0	EB19 84E0 072A CFE1 C797 269B 9DB1 5476	MD5
CheckDataIntegrity.dll		E021 CF9C 974D D7EA 9121 9B4D 4754 D5C7	
ComIECFunctions.dll		BE77 C565 5C4F 19F8 9A1B 4126 3A16 CE27	
ComModbusFunctions.dll		AB65 EF4B 617E 4F78 6CD8 7B4A 560F C917	
ComStdFunctions.dll		EC9A 8647 1F37 13E6 0C1D AD05 6CD6 E373	
DateTimeProcessing.dll		D1C2 6A2F 55C7 FECF F5CA F8B1 C056 FA4D	
SafeValuesDataUpdate.dll		B674 0D34 19A3 BC1A 4276 3860 BB6F C8AB	
SimpleVerifyDataStatuses.dll		61C1 445B B04C 7F9B B424 4D4A 085C 6A39	
SummaryCheckCRC.dll		EFCC 55E9 1291 DA6F 8059 7932 3644 30D5	
ValuesDataProcessing.dll		013E 6FE1 081A 4CF0 C2DE 95F1 BB6E E645	

ПО «Пирамида 2.0» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

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

Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УССВ		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 110 кВ Техстекло, ОРУ-110 кВ, Ввод 110 кВ Т1	ТВГ-110 Кл.т. 0,2S КТТ 600/5 Рег. № 22440-07	НАМИ-110 УХЛ1 Кл. т. 0,2 КТН 110000:√3/100:√3 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная реактивная	±0,6 ±1,3	±1,7 ±3,9
2	ПС 110 кВ Техстекло, ОРУ-110 кВ, Ввод 110 кВ Т2	ТВГ-110 Кл.т. 0,2S КТТ 600/5 Рег. № 22440-07	НАМИ-110 УХЛ1 Кл. т. 0,2 КТН 110000:√3/100:√3 Рег. № 24218-08	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная реактивная	±0,6 ±1,3	±1,7 ±3,9
3	ПС 110 кВ Техстекло, Ввод Т1, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35кВ Техстекло – Южная 2	ТОЛ-35 Кл.т. 0,2S КТТ 1500/5 Рег. № 21256-07	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 КТН 35000/100 Рег. № 19813-09	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная реактивная	±0,8 ±1,8	±1,8 ±4,0
4	ПС 110 кВ Техстекло, Ввод Т2, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35кВ Техстекло – Южная 1	ТОЛ-35 Кл.т. 0,2S КТТ 1500/5 Рег. № 21256-07	НАМИ-35 УХЛ1 Кл. т. 0,5 КТН 35000/100 Рег. № 19813-09	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная реактивная	±0,8 ±1,8	±1,8 ±4,0

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	ПС 110 кВ Техстекло, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ 10 кВ, яч. 61	ТОЛ Кл.т. 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 47959-16	ЗНОЛ Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,1	±3,1
						реактивная	±2,6	±5,6
6	ПС 110 кВ Техстекло, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ 10 кВ, яч. 38	ТОЛ Кл.т. 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 47959-16	ЗНОЛ Кл. т. 0,5 Ктн 10000:√3/100:√3 Рег. № 46738-11	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,1
						реактивная	±2,6	±5,6

Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с	±5
---	----

Примечания:

- 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
- 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
- 3 Погрешность в рабочих условиях указана $\cos\varphi = 0,8$ инд $I=0,02(0,05) \cdot I_{ном}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от - 40 до + 60 °С.
- 4 Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде.
- 5 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных, при условии, что предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных метрологических характеристик.
- 6 Допускается замена УССВ на аналогичное утвержденного типа.
- 7 Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
- 8 Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.
- 9 Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средства измерений.
- 10 Замена оформляется техническим актом в установленном на предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	6
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °C - температура окружающей среды в месте расположения УССВ, °C	от 90 до 110 от 5 до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от 49,5 до 50,5 от -40 до +40 от -40 до +60 от +10 до +30 от -25 до +60
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УССВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	140000 2 70000 1 180000 2
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, год, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, год, не менее	113 40 3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера 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;

Защищённость применяемых компонентов:

– механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- сервера;

– защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:

- счетчика;
- сервера.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист эксплуатационного документа на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Трансформаторы тока встроенные	ТВГ-110	6
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	6
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ	6
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	2
Трансформаторы напряжения заземляемые	ЗНОЛ	6
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	6
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	6
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	ПО «Пирамида 2.0»	1
Паспорт-формуляр	РЭСС.411711.АИИС.1144 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Салаватстекло», аттестованном ООО «МЦМО», г. Владимир, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 01.00324-2011.

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

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»)

ИНН 0266004050

Юридический адрес: 453253, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Индустриальная, д. 18

Изготовитель

Акционерное общество «Салаватстекло» (АО «Салаватстекло»)

ИНН 0266004050

Адрес: 453253, Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Индустриальная, д. 18

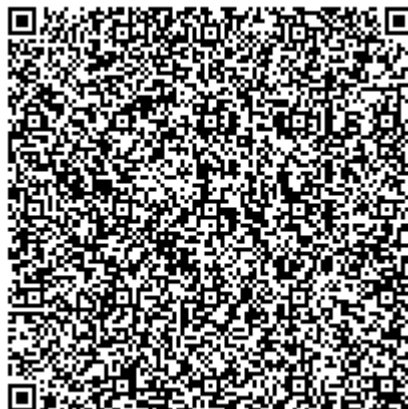
Испытательный центр

Акционерное общество «РЭС Групп» (АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90134-23

Лист № 1
Всего листов 11

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Токаревская птицефабрика» 2-ая очередь

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Токаревская птицефабрика» 2-ая очередь (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя сервер баз данных (далее – БД), автоматизированные рабочие места персонала (далее – АРМ), устройство синхронизации времени УСВ-3 (далее – УСВ), программное обеспечение (далее – ПО) «Пирамида 2000» и каналобразующую аппаратуру.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 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 мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на сервер БД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации.

На верхнем – втором уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование, хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

ИВК по сети Internet с использованием электронной подписи раз в сутки формирует и отправляет с помощью электронной почты по каналу связи по протоколу TCP/IP отчеты с результатами измерений в формате XML в АО «АТС», филиал АО «СО ЕЭС» РДУ и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), которая охватывает уровни ИИК и ИВК. АИИС КУЭ оснащена УСВ принимающим сигналы точного времени от навигационных космических аппаратов систем (ГНСС) ГЛОНАСС/GPS. УСВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера БД. Коррекция часов сервера БД проводится при расхождении часов сервера БД и времени УСВ более чем на ± 1 с. Коррекция часов счетчиков производится сервером БД. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчиков и времени сервера БД более чем на ± 2 с.

Журналы событий счетчиков электроэнергии отражают время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств.

Журналы событий сервера БД отражают время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректировке.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№1102) в цифровом формате указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ, а также на специальном информационном шильдике на передней дверце шкафа с сервером в составе уровня ИВК.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2000», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО «Пирамида 2000» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «Пирамида 2000».

ПО «Пирамида 2000» не влияет на метрологические характеристики измерительных каналов (далее – ИК) АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

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

Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер) ПО	Цифровой идентификатор ПО	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
1	2	3	4
CalcClients.dll	не ниже 1.0.0.0	E55712D0B1B219065D63DA949114DAE4	MD5
CalcLeakage.dll	не ниже 1.0.0.0	B1959FF70BE1EB17C83F7B0F6D4A132F	
CalcLosses.dll	не ниже 1.0.0.0	D79874D10FC2B156A0FDC27E1CA480AC	
Metrology.dll	не ниже 1.0.0.0	52E28D7B608799BB3CCEA41B548D2C83	

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4
ParseBin.dll	не ниже 1.0.0.0	6F557F885B737261328CD778 05BD1BA7	MD5
ParseIEC.dll	не ниже 1.0.0.0	48E73A9283D1E66494521F63 D00B0D9F	
ParseModbus.dll	не ниже 1.0.0.0	C391D64271ACF4055BB2A4 D3FE1F8F48	
ParsePiramida.dll	не ниже 1.0.0.0	ECF532935CA1A3FD3215049 AF1FD979F	
SynchroNSI.dll	не ниже 1.0.0.0	530D9B0126F7CDC23ECD814 C4EB7CA09	
VerifyTime.dll	не ниже 1.0.0.0	1EA5429B261FB0E2884F5B35 6A1D1E75	

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСВ		Основ-ная погреш-ность, %	Погреш-ность в рабочих усло-виях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 110 кВ Токаревская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.28	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 32139-11	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,1	±2,8
						реактивная	±2,6	±5,3
2	ПС 110 кВ Токаревская, КРУН-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.30	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 32139-11	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 20186-05	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±2,8
						реактивная	±2,6	±5,3
3	ПС 110 кВ Токаревская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.33	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 32139-11	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±2,8
						реактивная	±2,6	±5,3
4	ПС 110 кВ Токаревская, КРУН-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.35	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 32139-11	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±2,8
						реактивная	±2,6	±5,3
5	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.5	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.7	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
7	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.19	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
8	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.21	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
9	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 1 с.ш. 10 кВ, Яч.23	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
10	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
11	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.8	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
12	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.16	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
13	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.20	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
14	ПС 110 кВ Фабричная, ЗРУ-10 кВ, 2 с.ш. 10 кВ, Яч.22	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,2S КТТ 300/5 Рег. № 51623-12	НАЛИ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 51621-12	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,0	±6,0
15	ВЛ 10 кВ №33, Концевая опора, ПКУ-10 кВ	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 10/5 Рег. № 69606-17	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000:√3/100:√3 Рег. № 69604-17	Меркурий 234 ARTM-00 PBR.G Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 75755-19		активная	±1,2	±4,0
						реактивная	±2,8	±6,9
16	ТП-1 10 кВ ККЗ, Ввод 0,22 кВ ТСН-1	-	-	СЭБ-1ТМ.03Т.02 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75679-19		активная	±1,1	±5,0
						реактивная	±2,2	±11,1
17	ТП-1 10 кВ ККЗ, Ввод 0,22 кВ ТСН-2	-	-	СЭБ-1ТМ.03Т.02 Кл. т. 1,0/2,0 Рег. № 75679-19		активная	±1,1	±5,0
						реактивная	±2,2	±11,1
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с							±5	

Продолжение таблицы 2

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\varphi = 0,8$ инд, $I=0,02(0,05) \cdot I_{\text{ном}}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков для ИК №№ 1-17 от -40°C до $+60^{\circ}\text{C}$.
4. Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде.
5. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.
6. Допускается замена УСВ на аналогичное утвержденного типа.
7. Допускается замена сервера БД без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
8. Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений.
9. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	17
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды в месте расположения ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C: - температура окружающей среды в месте расположения УСВ, °C: - температура окружающей среды в месте расположения сервера БД, °C	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от 49,5 до 50,5 от -45 до +40 от -40 до +60 от -25 до +60 от +10 до +30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - для счетчиков СЭТ-4ТМ.03М.01 (рег. № 36697-12) - для счетчиков СЭТ-4ТМ.03М (рег. № 36697-17) - для счетчиков СЭБ-1ТМ.03Т.02 (рег. № 75679-19) - для счетчиков Меркурий 234 ARTM-00 PBR.G (рег. № 75755-19) - среднее время восстановления работоспособности, ч УСВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер БД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	165000 220000 220000 320000 2 45000 1 70000 1
Глубина хранения информации Счетчики: - профиль нагрузки с получасовым интервалом, сут, не менее - при отключении питания, год, не менее Сервер БД: - хранение результатов измерений и данных о состоянии средств измерений, год, не менее	45 5 3,5

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера БД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и сервера БД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей тока и напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера БД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчика;
 - сервера БД.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	12
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	30
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	3
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10	2

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	3
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.01	10
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	4
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭБ-1ТМ.03Т.02	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	Меркурий 234 ARTM-00 PBR.G	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Паспорт-Формуляр	РЭСС.411711.АИИС.1102 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «Токаревская птицефабрика» 2-ая очередь, аттестованном ООО «МЦМО» г.Владимир, аттестат об аккредитации № 01.00324-2011 от 14.09.2011.

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 «Токаревская птицефабрика»
(ОАО «Токаревская птицефабрика»)
ИНН 6821000146

Юридический адрес: 393550, Тамбовская обл., рп. Токаревка, ул. Трудовая, д. 2

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ВН-Энерготрейд»
(ООО «ВН-Энерготрейд»)
ИНН 5048024231

Адрес: 142304, Московская обл., г. Чехов, ул. Гагарина, д. 19А

Испытательный центр

Акционерное общество «РЭС Групп» (АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90135-23

Лист № 1
Всего листов 10

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ВН-Энерготрейд»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ВН-Энерготрейд» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя сервер баз данных (далее – БД), автоматизированные рабочие места персонала (далее – АРМ), устройство синхронизации времени УСВ-3 (далее – УСВ), программное обеспечение (далее – ПО) «Пирамида 2000» и каналобразующую аппаратуру.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 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 мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на сервер БД, где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, хранение измерительной информации.

На верхнем – втором уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование, хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

ИВК по сети Internet с использованием электронной подписи раз в сутки формирует и отправляет с помощью электронной почты по каналу связи по протоколу ТСР/IP отчеты с результатами измерений в формате XML в АО «АТС», филиал АО «СО ЕЭС» РДУ и всем заинтересованным субъектам оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), которая охватывает уровни ИИК и ИВК. АИИС КУЭ оснащена УСВ принимающим сигналы точного времени от глобальных навигационных спутниковых систем (далее – ГНСС) ГЛОНАСС/GPS. УСВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера БД. Коррекция часов сервера БД проводится при расхождении часов сервера БД и времени УСВ более чем на ± 1 с. Коррекция часов счетчиков производится сервером БД. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчиков и времени сервера БД более чем на ± 2 с.

Журналы событий счетчиков электроэнергии отражают время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств.

Журналы событий сервера БД отражают время (дату, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректровке.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№1161) в цифровом формате указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ, а также на специальном информационном шильдике на передней дверце шкафа с сервером в составе уровня ИВК.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2000», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО «Пирамида 2000» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО «Пирамида 2000».

ПО «Пирамида 2000» не влияет на метрологические характеристики измерительных каналов (далее – ИК) АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

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

Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер) ПО	Цифровой идентификатор ПО	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО
1	2	3	4
CalcClients.dll	не ниже 1.0.0.0	E55712D0B1B219065D63DA949114DAE4	MD5
CalcLeakage.dll	не ниже 1.0.0.0	B1959FF70BE1EB17C83F7B0F6D4A132F	
CalcLosses.dll	не ниже 1.0.0.0	D79874D10FC2B156A0FDC27E1CA480AC	
Metrology.dll	не ниже 1.0.0.0	52E28D7B608799BB3CCEA41B548D2C83	
ParseBin.dll	не ниже 1.0.0.0	6F557F885B737261328CD77805BD1BA7	
ParseIEC.dll	не ниже 1.0.0.0	48E73A9283D1E66494521F63D00B0D9F	
ParseModbus.dll	не ниже 1.0.0.0	C391D64271ACF4055BB2A4D3FE1F8F48	
ParsePiramida.dll	не ниже 1.0.0.0	ECF532935CA1A3FD3215049AF1FD979F	
SynchroNSI.dll	не ниже 1.0.0.0	530D9B0126F7CDC23ECD814C4EB7CA09	
VerifyTime.dll	не ниже 1.0.0.0	1EA5429B261FB0E2884F5B356A1D1E75	

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСВ		Основ-ная погреш-ность, %	Погреш-ность в рабочих усло-виях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТП-89 6 кВ, РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ ф.106	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 69606-17	3хЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 71707-18	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,2	±4,0
						реактивная	±2,8	±6,9
2	ТП-89 6 кВ, РУ-6 кВ, КЛ-6 кВ ф.206	ТОЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 69606-17	3хЗНОЛ-СЭЩ-6 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 71707-18	ПСЧ-4ТМ.05МК.00 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 50460-18		активная	±1,2	±4,0
						реактивная	±2,8	±6,9
3	ТП-89 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 с.ш. 0,4 кВ, яч.3, КЛ-0,4 кВ №3	Т-0,66 У3 Кл. т. 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 71031-18	-	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 51593-18		активная	±1,0	±3,9
						реактивная	±2,4	±6,8
4	ТП-89 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 с.ш. 0,4 кВ, яч.14, КЛ-0,4 кВ №14	Т-0,66 У3 Кл. т. 0,5S Ктт 300/5 Рег. № 71031-18	-	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 51593-18		активная	±1,0	±3,9
						реактивная	±2,4	±6,8
5	ПС 35 кВ Саваслейка, КРУН-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч.603, КЛ-6 кВ Ф-603	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,1
						реактивная	±2,6	±4,8

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	ПС 35 кВ Саваслейка, КРУН- 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч.604, КЛ-6 кВ Ф- 604	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 2473-69	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСВ-3 Рег. № 84823-22	активная	±1,1	±3,1
						реактивная	±2,6	±4,8
7	ТП-7 6 кВ, РУ-0,4 кВ, с.ш. 0,4 кВ, КЛ- 0,4 кВ в сторону ИП Новиков В.А.	ТТИ-30 Кл. т. 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 28139-12	-	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 51593-18		активная	±1,0	±3,9
						реактивная	±2,4	±6,8
8	ПС 110 кВ Киноплёнка, ЗРУ-6 кВ, 1 с.ш. 6 кВ, яч.25, КЛ-6 кВ ф.106	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 7069-07	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±4,1
					реактивная	±2,5	±7,1	
9	ПС 110 кВ Киноплёнка, ЗРУ-6 кВ, 2 с.ш. 6 кВ, яч.24, КЛ-6 кВ ф.206	ТПЛМ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 2363-68 ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 Ктт 300/5 Рег. № 7069-07	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 Ктн 6000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 36697-12		активная	±1,0	±4,1
						реактивная	±2,5	±7,1
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, с							±5	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Примечания: 1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой). 2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95. 3. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\varphi = 0,8$ инд, $I=0,02(0,05) \cdot I_{\text{ном}}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков для ИК №№ 1-9 от -40°C до +60°C. 4. Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде. 5. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик. 6. Допускается замена УСВ на аналогичное утвержденного типа. 7. Допускается замена сервера БД без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО). 8. Допускается изменение наименований ИК, без изменения объекта измерений. 9. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.								

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	9
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц - температура окружающей среды в месте расположения ТТ и ТН, °C - температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C: - температура окружающей среды в месте расположения УСВ, °C: - температура окружающей среды в месте расположения сервера БД, °C	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от 49,5 до 50,5 от -45 до +40 от -40 до +60 от -25 до +60 от +10 до +30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - для счетчиков ПСЧ-4ТМ.05МК.00 (рег. № 50460-18) - для счетчиков ПСЧ-4ТМ.05МД.05 (рег. № 51593-18) - для счетчиков СЭТ-4ТМ.03 (рег. № 27524-04) - для счетчиков СЭТ-4ТМ.03М.01 (рег. № 36697-12) - среднее время восстановления работоспособности, ч УСВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер БД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	165000 165000 90000 165000 2 180000 1 70000 1
Глубина хранения информации Счетчики: - профиль нагрузки с получасовым интервалом, сут, не менее - при отключении питания, год, не менее Сервер БД: - хранение результатов измерений и данных о состоянии средств измерений, год, не менее	45 5 3,5

Надежность системных решений:

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

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера БД:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике и сервера БД;
 - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей тока и напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера БД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счетчика;
 - сервера БД.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	6
Трансформатор тока	Т-0,66 УЗ	6
Трансформатор тока	ТЛМ-10	4
Трансформатор тока	ТТИ-30	3
Трансформатор тока	ТОЛ-10	3
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	1
Трансформатор напряжения	3хЗНОЛ-СЭЩ-6	2
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	2
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МК.00	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	ПСЧ-4ТМ.05МД.05	3
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.01	2
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	«Пирамида 2000»	1
Паспорт-Формуляр	РЭСС.411711.АИИС.1161 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ВН-Энерготрейд», аттестованном ООО «МЦМО» г.Владимир, аттестат об аккредитации № 01.00324-2011 от 14.09.2011.

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

Общество с ограниченной ответственностью «ВН-Энерготрейд»
(ООО «ВН-Энерготрейд»)

ИНН 5048024231

Юридический адрес: 142304, Московская обл., г. Чехов, ул. Гагарина, д. 19А

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ВН-Энерготрейд»
(ООО «ВН-Энерготрейд»)

ИНН 5048024231

Адрес: 142304, Московская обл., г. Чехов, ул. Гагарина, д. 19А

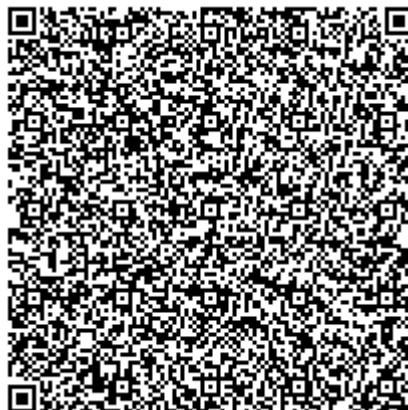
Испытательный центр

Акционерное общество «РЭС Групп» (АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736.



УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «06» октября 2023 г. № 2107

Регистрационный № 90136-23

Лист № 1
Всего листов 277

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

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

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) подстанций Забайкальской 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) типа ЭКОМ-3000, выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК.

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

Сервер функционирует на базе программного обеспечения (ПО) «ГОРИЗОНТ».

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 УСПД. С УСПД данные передаются по основному каналу связи в сервер ИВК, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и оформление отчетных документов.

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, устройства синхронизации времени УСВ-3.

Периодичность сравнения показаний часов между сервером ИВК и устройством 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).

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 происходит при каждом сеансе связи счетчик – УСПД. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более, чем 2 с.

Нанесение знака поверки на конструкцию средства измерений не предусмотрено.

Нанесение заводского номера на конструкцию средства измерений не предусмотрено. АИИС КУЭ присвоен заводской номер 01-ЗАБ-2023. Заводской номер указывается в формуляре на АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и форма нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ, приведены в формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В 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.

ПО «ГОРИЗОНТ» не оказывает влияния на метрологические характеристики АИИС КУЭ.

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

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

Идентификационные данные ПО указаны в таблице 1.

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

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ, метрологические и основные технические характеристики приведены в таблицах 2, 3, 4.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Уровень ИИК						Уровень ИВКЭ	Уровень ИВК
		Вид СИ	Тип, модификация СИ		Класс точности	Коэффициент трансформации	Рег. №	УСПД (тип, рег. №)	УССВ (тип, рег. №)
1	2	3	4		5	6	7	8	9
1	Тарбагатай, ВЛ-286-220 кВ	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
2	Тарбагатай, ВЛ-288-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
3	Тарбагатай, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
4	Тарбагатай, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
5	Тарбагатай, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
6	Тарбагатай, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
7	Тарбагатай, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 зав. №0968 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
8	Тарбагатай, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
9	Тарбагатай, Ф-1 35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
10	Тарбагатай, Ф-2 35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
11	Тарбагатай, Ф-3 35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
12	Тарбагатай, Ф-4 35 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		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		
13	Тарбагатай, Ф-5 35 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	600/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
14	Бада, ВЛ-285-220 кВ	Счетчик	ЕА02RAL-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
15	Бада, ВЛ-287-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
16	Бада, ВЛ-288-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
17	Бада, ВЛ-290-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
18	Бада, ШСВ-ОВ-220 кВ	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	B	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	C	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
19	Бада, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	B	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	C	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
20	Бада, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	B	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	C	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
21	Бада, Ввод Т3-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	150/1	52619-13		
		ТТ	B	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	150/1	52619-13		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	150/1	52619-13		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
22	Бада, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
23	Бада, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
24	Бада, Ввод ТЗ-27,5 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-3		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-35	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	B	ТОЛ-НТЗ-35	0,2S	1500/5	51679-12		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
25	Бада, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
26	Бада, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
27	Бада, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
28	Бада, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
29	Бада, Ввод Т3-10 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-11		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
30	Бада, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
31	Бада, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
32	Бада, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
33	Бада, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
34	Бада, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
		35	Бада, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-		
ТТ	А			ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
ТТ	В			-	-	-	-		
ТТ	С			ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
ТН	А			НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
	В								
	С								

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
36	Бада, Ф-7 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
37	Бада, Ф-8 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
38	Бада, Ф-9 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
39	Хилок, ВЛ-287-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
40	Хилок, ВЛ-289-220 кВ	Счетчик	EA02RAL-P4B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
41	Хилок, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
42	Хилок, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		
43	Хилок, Ввод Т3-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		
44	Хилок, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	В	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
45	Хилок, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	B	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	C	-	-	-	-		
46	Хилок, Ввод Т3-27,5 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-3		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-35	0,5S	1000/5	47959-16		
		ТТ	B	ТОЛ-35	0,5S	1000/5	47959-16		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	C	-	-	-	-		
47	Хилок, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	B	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
48	Хилок, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	С	-	-	-	-		
49	Хилок, Ввод ТЗ-35 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
50	Хилок, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	800/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
51	Хилок, Ф-1 35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		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	-	-	-	-		
52	Хилок, Ф-2 35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	100/5	3690-73		
		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	-	-	-	-		
53	Хилок, Ф-1 6 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
54	Хилок, Ф-2 6 кВ	Счетчик	ЕА05RL-Р1В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
С									
55	Хилок, Ф-3 6 кВ	Счетчик	ЕА05RL-Р1В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
С									
56	Хилок, Ф-4 6 кВ	Счетчик	ЕА05RL-Р1В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
57	Хилок, Ф-5 6 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
			С						
58	Хилок, Ф-6 6 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
			С						
59	Хилок, Ф-7 6 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
60	Хилок, Ф-8 6 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,2S	200/5	51623-12		
		ТН	А	НАЛИ-СЭЩ-6-3	0,5	6000/100	51621-12		
			В						
			С						
61	Харагун, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
62	Харагун, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
63	Харагун, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
64	Харагун, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
65	Харагун, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
66	Харагун, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФН-35М	0,5	150/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
67	Харагун, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
68	Харагун, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТТ	B	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
69	Харагун, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
70	Харагун, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
71	Харагун, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
72	Могзон, ВЛ-289-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
73	Могзон, ВЛ-291-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
74	Могзон, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	С	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
75	Могзон, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	С	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
76	Могзон, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
77	Могзон, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
78	Могзон, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
79	Могзон, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
80	Могзон, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
81	Могзон, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	1000/5	69606-17		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
82	Могзон, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
83	Могзон, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
84	Могзон, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
85	Могзон, Ф-7 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11	0,2S	300/5	69606-17		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
86	Сохондо, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	B	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	C	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
87	Сохондо, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	В	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТТ	С	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	300/1	20645-07		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
88	Сохондо, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
89	Сохондо, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
90	Сохондо, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	B	ТФН-35М	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
91	Сохондо, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФМ-35-II	0,5	200/5	17552-98		
		ТТ	B	ТФМ-35-II	0,5	200/5	17552-98		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
92	Сохондо, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5S	1000/5	32139-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5S	1000/5	32139-11		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
93	Сохондо, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5S	1000/5	32139-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5S	1000/5	32139-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
94	Сохондо, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
95	Сохондо, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
		ТТ	В	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
96	Сохондо, Ф-3 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	B	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
97	Сохондо, Ф-4 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТТ	B	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
98	Лесная, Ввод Т1-110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	IMB 123	0,2S	500/5	32002-06		
		ТТ	B	IMB 123	0,2S	500/5	32002-06		
		ТТ	C	IMB 123	0,2S	500/5	32002-06		
		ТН	A	CPB 123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15853-06		
		ТН	B	CPB 123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15853-06		
		ТН	C	CPB 123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15853-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
99	Лесная, Ввод Т2-110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	IMB 123	0,2S	500/5	32002-06		
		ТТ	B	IMB 123	0,2S	500/5	32002-06		
		ТТ	C	IMB 123	0,2S	500/5	32002-06		
		ТН	A	CPB 123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15853-06		
		ТН	B	CPB 123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15853-06		
		ТН	C	CPB 123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15853-06		
100	Лесная, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-35 III-IV	0,2S	1000/5	34016-07		
		ТТ	B	ТОЛ-35 III-IV	0,2S	1000/5	34016-07		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
101	Лесная, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-35	0,5S	1000/5	21256-07		
		ТТ	B	ТОЛ-35	0,5S	1000/5	21256-07		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
102	Лесная, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ 35	0,5S	400/5	21256-03		
		ТТ	В	ТОЛ 35	0,5S	400/5	21256-03		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
103	Лесная, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ 35	0,5S	400/5	21256-03		
		ТТ	В	ТОЛ 35	0,5S	400/5	21256-03		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
104	Чита, ВЛ-202-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-II* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
105	Чита, ВЛ-204-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	В	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		ТТ	С	ТГФ 220-П* УХЛ1	0,2S	600/1	20645-05		
		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		
106	Чита, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-05		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
107	Чита, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
108	Чита, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
109	Чита, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
110	Чита, ВЛ-125-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
111	Чита, ВЛ-124-35 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		
		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		
112	Новая, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	В	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	С	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	200/1	52619-13		
		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		
113	Новая, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	В	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	С	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	200/1	52619-13		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
114	Новая, Ввод Т3-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	300/1	52619-13		
		ТТ	B	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	300/1	52619-13		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-220 УХЛ2	0,2S	300/1	52619-13		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
115	Новая, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
116	Новая, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
117	Новая, Ввод ТЗ-27,5 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-3		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,2S	1500/5	47124-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	0,2S	1500/5	47124-11		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
118	Новая, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
119	Новая, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
120	Новая, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	600/5	47124-11		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
121	Новая, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	600/5	47124-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	600/5	47124-11		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
122	Новая, ВЛ-118-35 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
123	Новая, ВЛ-119-35 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		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		
124	Новая, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
			С						
125	Новая, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
126	Новая, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
С									
127	Карымская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		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		
128	Карымская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
129	Карымская, Ввод Т6-220 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	TG 245 УХЛ1	0,2S	200/5	30489-09		
		ТТ	B	TG 245 УХЛ1	0,2S	200/5	30489-09		
		ТТ	C	TG 245 УХЛ1	0,2S	200/5	30489-09		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
130	Карымская, ВЛ-206-220 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	TG 245 УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТТ	C	TG 245 УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
131	Карымская, ВЛ-208-220 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	TG 245 УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТТ	C	TG 245 УХЛ1	0,2S	600/5	30489-05		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
132	Карымская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
133	Карымская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФНД-35М	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
134	Карымская, Ввод Т6-27,5 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	GIF 40,5	0,5S	1000/5	30368-10		
		ТТ	B	GIF 40,5	0,5S	1000/5	30368-10		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
135	Карымская, Ввод Т3,Т4 КП 2х25	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	GI-36	0,5S	1000/5	28402-04		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
136	Карымская, Ввод Т3,Т4 ПП 2х25	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	GI-36	0,5S	1000/5	28402-04		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
137	Карымская, Ввод Т5 КП 2х25	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	GI-36	0,5S	1000/5	28402-04		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
138	Карымская, Ввод Т5 ПП 2х25	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	GI-36	0,5S	1000/5	28402-04		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
139	Карымская, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФНД-35М	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФНД-35М	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
140	Карымская, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
141	Карымская, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРТ-УЭТМ®-35	0,2S	600/5	53971-13		
		ТТ	В	ТРТ-УЭТМ®-35	0,2S	600/5	53971-13		
		ТТ	С	ТРТ-УЭТМ®-35	0,2S	600/5	53971-13		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	51200-12		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
142	Карымская, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	600/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-05		
143	Карымская, Ввод Т6-35 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	GIF 40,5	0,5S	600/5	30368-10		
		ТТ	В	GIF 40,5	0,5S	600/5	30368-10		
		ТТ	С	GIF 40,5	0,5S	600/5	30368-10		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	51200-12		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
144	Карымская, ВЛ-112-35 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		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	912-05		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
145	Карымская, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТПЛ-10-М	0,2S	600/5	22192-03		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,2S	600/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
146	Карымская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-06		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
147	Карымская, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	200/5	2363-68		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
148	Карымская, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		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	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
149	Карымская, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
150	Карымская, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	20/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	20/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
151	Карымская, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛУ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
152	Карымская, Ф-7 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	100/5	15128-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	100/5	15128-01		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
153	Карымская, Ф-8 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
154	Карымская, Ф-9 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
155	Карымская, Ф-10 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛМ-10	0,5	100/5	2363-68		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
156	Карымская, Ф-11 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									
157	Карымская, Ф-15 10 кВ	Счетчик	A1802RALX-P4GB-DW-3		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10-I	0,2S	300/5	15128-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10-I	0,2S	300/5	15128-07		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									
158	Карымская, Ф-16 10 кВ	Счетчик	A1802RALX-P4GB-DW-3		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10-I	0,2S	300/5	15128-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10-I	0,2S	300/5	15128-07		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
159	Урульга, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
160	Урульга, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
161	Урульга, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
162	Урульга, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
163	Урульга, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
164	Урульга, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
165	Урульга, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
166	Урульга, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
167	Урульга, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
168	Урульга, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
169	Урульга, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
170	Урульга, Ф-8 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	30/5	22192-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	30/5	22192-01		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
171	Размахнино, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
172	Размахнино, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
173	Размахнино, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
174	Размахнино, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	С	-	-	-	-		
175	Размахнино, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	С	-	-	-	-		
176	Размахнино, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
177	Размахнино, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5S	1500/5	32139-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-10-21	0,5S	1500/5	32139-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
178	Размахнино, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
179	Размахнино, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		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	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
180	Размахнино, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	200/5	2473-69		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
181	Размахнино, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
182	Размахнино, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
183	Размахнино, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
184	Размахнино, Ф-8 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
185	Шилка, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
186	Шилка, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
187	Шилка, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
188	Шилка, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
189	Шилка, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	912-70		
190	Шилка, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	912-70		
191	Шилка, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}/100$ / $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}/100$ / $\sqrt{3}$	912-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
192	Шилка, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
193	Шилка, Ф-3 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
194	Шилка, Ф-4 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-01		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ 10-1	0,5	300/5	15128-01		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
195	Шилка, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10-I УЗ	0,5	200/5	2473-00		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10-I УЗ	0,5	200/5	2473-00		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
196	Шилка, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10-I	0,5	300/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-I	0,5	300/5	15128-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
197	Приисквая, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
198	Приисквая, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		
199	Приисквая, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
200	Приисквая, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
201	Приисковая, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
202	Приисковая, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
203	Приисковая, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
204	Приисковая, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
			С						
205	Приисковая, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
			С						
206	Шапка, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
207	Шапка, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
208	Шапка, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
209	Шапка, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
210	Шапка, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
211	Шапка, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
212	Шапка, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
213	Шапка, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1500/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
			В						
С									
214	Шапка, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10-I	0,5	75/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-I	0,5	75/5	15128-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
			В						
С									
215	Шапка, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16 УСВ-3
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
216	Шапка, Ф-9 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		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	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
			В						
			С						
217	Шапка, Ф-10 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		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	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-00		
			В						
			С						
218	Чернышевск, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
219	Чернышевск, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
220	Чернышевск, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-05		
221	Чернышевск, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
222	Чернышевск, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	100/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	100/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
223	Чернышевск, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	150/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	150/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
224	Чернышевск, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
225	Чернышевск, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,2S	400/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,2S	400/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
С									
226	Чернышевск, Ф-1 10 кВ, ячейка 15 (Электростанция)	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
227	Чернышевск, Ф-2 10 кВ, ячейка 6 (Электростанция)	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
228	Чернышевск, Ф-10 кВ, ячейка 17 (Локомотивное депо 1)	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5S	75/5	47958-16		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5S	75/5	47958-16		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
B									
C									
229	Чернышевск, Ф-10 кВ, ячейка 8 (Локомотивное депо 2)	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
B									
C									
230	Чернышевск, Ф-5 10 кВ, ячейка 18 (КЕ)	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
B									
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
231	Чернышевск, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛМ-10	0,5	50/5	2363-68		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			B						
C									
232	Бушулей, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/ 100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/ 100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/ 100: \sqrt{3}$	20344-05		
233	Бушулей, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/ 100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/ 100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/ 100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
234	Бушулей, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
235	Бушулей, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
236	Бушулей, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
237	Бушулей, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
238	Бушулей, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,2S	1000/5	62259-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,2S	1000/5	62259-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
239	Бушулей, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,2S	1000/5	62259-15		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-35-IV	0,2S	1000/5	62259-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
240	Бушулей, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		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	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
241	Бушулей, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	10/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	10/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
			С						
242	Бушулей, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
243	Бушулей, Ввод РПТ1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5S	300/5	47958-16		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5S	300/5	47958-16		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			B						
			C						
244	Бушулей, Ввод РПТ2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5S	300/5	47958-16		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5S	300/5	47958-16		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
245	Зилово, ВЛ-215-220 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
246	Зилово, ВЛ-216-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		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		
247	Зилово, ВЛ-217-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		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		
248	Зилово, ВЛ-218-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
249	Зилово, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
250	Зилово, Ввод Т3-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
251	Зилово, ОМВ-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
252	Зилово, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
253	Зилово, Ввод Т3-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
254	Зилово, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
255	Зилово, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-07		
256	Зилово, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
257	Зилово, Ввод Т3-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
258	Зилово, Ф-1 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									
259	Зилово, Ф-2 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	200/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	200/5	22192-03		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									
260	Зилово, ф-7 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
261	Зилово, Ф-11 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	30/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	30/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
262	Зилово, Ф-10 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
263	Урюм, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
264	Урюм, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-Р4В-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
265	Урюм, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
266	Урюм, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
267	Урюм, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-07		
268	Урюм, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-07		
269	Урюм, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
270	Урюм, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-У1	0,5	1000/5	3689-73		
		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		
271	Урюм, ВЛ-241-35 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		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		
272	Урюм, ВЛ-242-35 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
273	Урюм, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
274	Урюм, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
275	Урюм, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
276	Сбега, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
277	Сбега, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
278	Сбега, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
279	Сбега, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
280	Сбега, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
281	Сбега, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
282	Сбега, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
283	Сбега, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
284	Сбега, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	100/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	100/5	15128-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
285	Сбега, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
286	Сбега, ф-7 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
287	Сбега, Ф-10 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
288	Ксеньевская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
289	Ксеньевская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
290	Ксеньевская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
291	Ксеньевская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
292	Ксеньевская, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
293	Ксеньевская, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
294	Ксеньевская, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
295	Ксеньевская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
296	Ксеньевская, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
297	Ксеньевская, Ф-10 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТБК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
298	Ксеньевская, Ф-14 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
299	Кислый Ключ, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
300	Кислый Ключ, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		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		
301	Кислый Ключ, ВЛ-222-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		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		
302	Кислый Ключ, ВЛ-220-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТГФМ-220П* УХЛ1	0,2S	600/1	36671-12		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
303	Кислый Ключ, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
304	Кислый Ключ, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
305	Кислый Ключ, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
306	Кислый Ключ, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
307	Кислый Ключ, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
308	Кислый Ключ, Ввод Т2-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
309	Кислый Ключ, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
310	Кислый Ключ, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
311	Кислый Ключ, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
312	Кислый Ключ, Ф-ПЭ Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
313	Пеньковская, ВЛ-223-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		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		
314	Пеньковская, ВЛ-221-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
315	Пеньковская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАLХ-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
316	Пеньковская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАLХ-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
317	Пеньковская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
318	Пеньковская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
319	Пеньковская, ДПП-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
320	Пеньковская, ДПП-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
321	Пеньковская, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
322	Пеньковская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
323	Пеньковская, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
324	Пеньковская, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	75/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
325	Пеньковская, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
326	Могоча, Ввод Т1-110 кВ	Счетчик	А1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВ-3ТМ	0,2S	200/5	78965-20		
		ТТ	В	ТВ-3ТМ	0,2S	200/5	78965-20		
		ТТ	С	ТВ-3ТМ	0,2S	200/5	78965-20		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
327	Могоча, Ввод Т2-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-13		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-13		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-13		
328	Могоча, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
329	Могоча, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
330	Могоча, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	C	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
331	Могоча, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	C	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
332	Могоча, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТВК-10	0,5	600/5	45370-10		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТВК-10	0,5	600/5	45370-10		
		ТН	A	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
333	Могоча, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБК-10	0,5	600/5	45370-10		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТБК-10	0,5	600/5	45370-10		
		ТН	A	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			B						
			C						
334	Могоча, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТН	A	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			B						
			C						
335	Могоча, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТН	A	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
336	Могоча, Ф-13 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
			С						
337	Могоча, Ф-53 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	300/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	300/5	8913-82		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
			С						
338	Могоча, Ф-54 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
339	Могоча, Ф-56 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
			С						
340	Могоча, Ф-58 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
		341	Могоча, Ф-59 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-		
ТТ	А			ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
ТТ	В			-	-	-	-		
ТТ	С			ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
ТН	А			НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
	В								
	С								

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
342	Семиозерный, ВЛ-227-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
343	Семиозерный, ВЛ-225-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
344	Семиозерный, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
345	Семиозерный, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
346	Семиозерный, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
347	Семиозерный, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
348	Семиозерный, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			В						
			С						
349	Семиозерный, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
350	Семиозерный, Ф-3 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10 УТ2	0,5	100/5	6009-77		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10 УТ2	0,5	100/5	6009-77		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			B						
			C						
351	Семиозерный, Ф-4 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТБК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
			C						
352	Семиозерный, Ф-5 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
353	Семиозерный, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									
354	Семиозерный, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	300/5	22192-03		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	60002-15		
			B						
C									
355	Семиозерный, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-01		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-01		
		ТН	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
356	Семиозерный, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
357	Семиозерный, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	79886-20		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
358	Амазар, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
359	Амазар, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
360	Амазар, ВЛ-224-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
361	Амазар, ВЛ-226-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
362	Амазар, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
363	Амазар, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
364	Амазар, ДПП-Запад	Счетчик	EA05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	150/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	150/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
365	Амазар, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	150/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	150/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
366	Амазар, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						
367	Амазар, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-11		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
368	Амазар, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10-I	0,2S	150/5	15128-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10-I	0,2S	150/5	15128-07		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
369	Амазар, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-M	0,5	150/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-M	0,5	150/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
370	Амазар, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
371	Амазар, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВК-10 УХЛЗ	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10 УХЛЗ	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
372	Амазар, Ф-7 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
373	Амазар, Ф-8 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
374	Амазар, Ф-10 10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТН	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	0,5	10000/100	20186-05		
			В						
С									
375	Чичатка, ВЛ-227-220 кВ	Счетчик	А1802РАL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		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		
376	Чичатка, ВЛ-02-220 кВ	Счетчик	А1802РАL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
377	Чичатка, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
378	Чичатка, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
379	Чичатка, Ввод Т3-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
380	Чичатка, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
381	Чичатка, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
382	Чичатка, Ввод Т3-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
383	Чичатка, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
384	Чичатка, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
385	Аячи, ВЛ-226-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
386	Аячи, ВЛ-01-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		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		
387	Аячи, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
388	Аячи, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
389	Аячи, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
390	Аячи, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
391	Аячи, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
392	Аячи, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
393	Аячи, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10 М1АС	0,2S	200/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛО-10 М1АС	0,2S	200/5	25433-11		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
394	Аячи, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10 М1АС	0,2S	200/5	25433-11		
		ТТ	В	ТЛО-10 М1АС	0,2S	200/5	25433-11		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
395	Аячи, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
396	Аячи, СЦБ-общий	Счетчик	EA05L-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66	0,5	300/5	22656-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	Т-0,66	0,5	300/5	22656-07		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
397	Аячи, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
398	Аячи, ТСН-2	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
399	Аячи, ТСН-3	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5S	400/5	64182-16		
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5S	400/5	64182-16		
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5S	400/5	64182-16		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
400	Ерофей Павлович, ВЛ-03-220 кВ (Большая Омутная)	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
401	Ерофей Павлович, ВЛ-01-220 кВ (Аячи)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		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		
402	Ерофей Павлович, ВЛ-02-220 кВ (Чичатка)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	82676-21		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		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		
403	Ерофей Павлович, ОМВ-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
404	Ерофей Павлович, ВЛ-04-220 кВ (Уруша)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	В	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		ТТ	С	ТОГФ-220	0,2S	1200/1	61432-15		
		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		
405	Ерофей Павлович, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
406	Ерофей Павлович, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
407	Ерофей Павлович, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
408	Ерофей Павлович, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
409	Ерофей Павлович, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФНД-35М	0,5	200/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
410	Ерофей Павлович, ДПП-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
411	Ерофей Павлович, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
412	Ерофей Павлович, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
413	Ерофей Павлович, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
414	Ерофей Павлович, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
415	Ерофей Павлович, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
416	Ерофей Павлович, Ф-4 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
417	Ерофей Павлович, Ф-8 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
418	Ерофей Павлович, ф-14 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
419	Ерофей Павлович, ф-15 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
420	Ерофей Павлович, ф-16 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		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	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
421	Ерофей Павлович, Ф-21 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
422	Ерофей Павлович, Ф-РПТ1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
423	Ерофей Павлович, Ф-РПТ2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
424	Ерофей Павлович, СЦБ-общий	Счетчик	EA05L-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66	0,5S	300/5	22656-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	Т-0,66	0,5S	300/5	22656-07		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
425	Ерофей Павлович, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
426	Ерофей Павлович, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
427	Ерофей Павлович, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
428	Ерофей Павлович, ТСН-4	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
429	Большая Омутная, ВЛ-01-220 кВ (Ерофей Павлович)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
430	Большая Омутная, ВЛ-02-220 кВ (Бамовская)	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
431	Большая Омутная, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
432	Большая Омутная, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
433	Большая Омутная, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
434	Большая Омутная, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
435	Большая Омутная, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФН-35М	0,5	75/5	3690-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
436	Большая Омутная, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
437	Большая Омутная, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
438	Большая Омутная, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		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	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
439	Большая Омутная, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
440	Большая Омутная, Ф-2 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
441	Большая Омутная, Ф-3 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10	0,5	50/5	48923-12		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10	0,5	50/5	48923-12		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
442	Большая Омутная, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
443	Большая Омутная, СЦБ-общий	Счетчик	ЕА05L-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5S	400/5	64182-16		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5S	400/5	64182-16		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
444	Большая Омутная, ТСН-1	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
445	Большая Омутная, ТСН-2	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
446	Уруша, ВЛ-220 кВ Ерофей Павлович	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
447	Уруша, ВЛ-220 кВ Сковородино	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
448	Уруша, Ремонтная перемычка 220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	B	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	C	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	B	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		
		ТН	C	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: √3/ 100: √3	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
449	Уруша, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		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		
450	Уруша, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		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		
451	Уруша, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
452	Уруша, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
453	Уруша, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	200/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
454	Уруша, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
455	Уруша, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	1000/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	1000/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
456	Уруша, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
457	Уруша, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
458	Уруша, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
459	Уруша, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
460	Уруша, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,5S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
461	Уруша, Ф-7 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТН	A	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
462	Уруша, Ф-9 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	A	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
463	Уруша, Ф-5 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	100/5	22192-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
464	Уруша, СЦБ-общий	Счетчик	EA05L-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
465	Уруша, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
466	Уруша, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
467	Уруша, ТСН-4	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
468	Бамовская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	20344-05		
469	Бамовская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100$: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
470	Бамовская, ВЛ-02-220 кВ Сковородино	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
471	Бамовская, ВЛ-01-220 кВ Большая Омутная	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
472	Бамовская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
473	Бамовская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
474	Бамовская, ДПП-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
475	Бамовская, ДПП-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
476	Бамовская, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-07		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-07		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
477	Бамовская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	1000/5	2473-69		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
478	Бамовская, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВК-10	0,5	100/5	8913-82		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
479	Бамовская, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-01		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-01		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
480	Бамовская, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
481	Бамовская, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
482	Бамовская, СЦБ-Запад	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТТИ-А	0,5S	300/5	28139-07		
		ТТ	В	ТТИ-А	0,5S	300/5	28139-07		
		ТТ	С	ТТИ-А	0,5S	300/5	28139-07		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
483	Бамовская, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
484	Бамовская, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
485	Бамовская, ТСН-3	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
486	Сковородино, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
487	Сковородино, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
488	Сковородино, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,5S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,5S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
489	Сковородино, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
490	Сковородино, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВ-35 ХЛ2	0,5	300/5	19720-00		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВ-35 ХЛ2	0,5	300/5	19720-00		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
491	Сковородино, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТВ-35 ХЛ2	0,5	300/5	19720-05		
		ТТ	С	ТВ-35 ХЛ2	0,5	300/5	19720-05		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
492	Сковородино, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-10	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-10	0,2S	1000/5	47959-11		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
493	Сковородино, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
494	Сковородино, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,2S	50/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,2S	50/5	22192-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
495	Сковородино, Ф-2 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10	0,5	300/5	7069-07		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
496	Сковородино, Ф-3 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-K-10	0,5	1000/5	76347-19		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-K-10	0,5	1000/5	76347-19		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
497	Сковородино, Ф-4 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-К-10	0,5	1000/5	76347-19		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-К-10	0,5	1000/5	76347-19		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
498	Сковородино, Ф-5 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
499	Сковородино, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
500	Сковородино, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
501	Сковородино, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
502	Сковородино, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
503	Ульручы, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		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		
504	Ульручы, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	80251-20		
		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		
505	Ульручы, Ремонтная перемычка 220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
506	Ульручы, Рабочая перемычка 220 кВ	Счетчик	ЕА02RAL-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
507	Ульручы, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
508	Ульручы, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
509	Ульручы, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
510	Ульручы, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
511	Ульручы, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-07		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
512	Ульручы, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-07		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	1000/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
513	Ульручы, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТ3-10	0,5S	300/5	69606-17		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
514	Ульручы, Ф-2 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	30/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	30/5	22192-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
515	Талдан, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		
516	Талдан, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
517	Талдан, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
518	Талдан, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
519	Талдан, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
520	Талдан, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	В	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
521	Талдан, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
522	Талдан, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,5	1000/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
523	Талдан, Ф-1 10 кВ, ячейка 1, "ЛПХ"	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
524	Талдан, Ф-4 10 кВ, ячейка 11, Щебеночный завод	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
525	Талдан, Ф-6 10 кВ, ячейка 13, Щебеночный завод	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
526	Талдан, Ф-2 10 кВ, ячейка 9, ТУСМ-1	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
527	Талдан, Ф-5 10 кВ, ячейка 14, ТУСМ-2	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,2S	75/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
528	Талдан, Ф-3 10 кВ, ячейка 7, ЭЧС-1	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
529	Талдан, Ф-7 10 кВ, ЭЧС-2	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,5	100/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
530	Талдан, Ф-8 10 кВ НК Альянс	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
531	Талдан, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
532	Талдан, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
533	Талдан, ТСН-4	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
534	Гонжа, Ремонтная перемычка 220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
535	Гонжа, Рабочая перемычка 220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
536	Гонжа, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
537	Гонжа, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
538	Гонжа, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
539	Гонжа, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1000/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
540	Гонжа, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
541	Гонжа, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	75/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
542	Гонжа, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
543	Гонжа, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-10	0,2S	600/5	47959-11		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
544	Гонжа, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	50/5	22192-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
545	Гонжа, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	100/5	1276-59		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
546	Гонжа, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
547	Гонжа, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
548	Гонжа, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5S	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5S	75/5	22192-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
549	Гонжа, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,2S	75/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,2S	75/5	22192-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
550	Гонжа, Ф-8 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
551	Гонжа, Ф-10 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	30/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	30/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
552	Гонжа, ТСН-1	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
553	Гонжа, ТСН-2	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
554	Магдагачи, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
555	Магдагачи, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛК-СТ-35	0,5	1000/5	58720-14		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-СТ-35	0,5	1000/5	58720-14		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
556	Магдагачи, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛК-СТ-35	0,5	100/5	58720-14		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-СТ-35	0,5	100/5	58720-14		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
557	Магдагачи, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛК-СТ-35	0,5	75/5	58720-14		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛК-СТ-35	0,5	75/5	58720-14		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
558	Магдагачи, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТН	А	НТАМИ-10 У3	0,5	10000/100	83286-21		
			В						
			С						
559	Магдагачи, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	600/5	2473-69		
		ТН	А	НТАМИ-10 У3	0,5	10000/100	83286-21		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
560	Магдагачи, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-06		
		ТН	A	НТАМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	83286-21		
			B						
C									
561	Магдагачи, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТН	A	НТАМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	83286-21		
			B						
C									
562	Магдагачи, Ф-ПТ1 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТН	A	НТАМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	83286-21		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
563	Магдагачи, Ф-ПТ2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТН	А	НТАМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	83286-21		
			В						
			С						
564	Магдагачи, Ф-4 10 кВ Плотина	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-03		
		ТН	А	НТАМИ-10 УЗ	0,5	10000/100	83286-21		
			В						
			С						
565	Магдагачи, ТСН-1	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5	400/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
566	Магдагачи, ТСН-2	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5	200/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5	200/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5	200/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
567	Сулус, Рабочая перемишка 220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
568	Сулус, Ремонтная перемишка 220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
569	Сулуc, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
570	Сулуc, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		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		
571	Сулуc, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
572	Сулус, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	1000/5	3690-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	1000/5	3690-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
573	Сулус, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
574	Сулус, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35А-У1	0,5	100/5	3690-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
575	Сулус, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10	0,5	300/5	2473-69		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
576	Сулус, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-13	0,2S	300/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-13	0,2S	300/5	69606-17		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
577	Сулус, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
578	Сулус, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	50/5	1276-59		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
C									
579	Сулус, Ф-10 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
580	Сулус, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
581	Сулус, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
582	Сулус, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
583	Сулус, ТСН-4	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
584	Чалганы, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		
585	Чалганы, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		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		
586	Чалганы, Рабочая перемычка 220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		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		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
587	Чалганы, Ремонтная перемычка 220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		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		
588	Чалганы, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
589	Чалганы, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
590	Чалганы, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
591	Чалганы, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	-	-	-	-		
		ТТ	B	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	C	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
592	Чалганы, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	300/5	25433-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
596	Чалганы, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	50/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
597	Чалганы, Ф-4 10 кВ "ЧКК"	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	100/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
598	Чалганы, Ф-1 35 кВ Ушумун	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М 35А-ХЛ1	0,5	200/5	8555-81		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
599	Чалганы, Ф-2 35 кВ Покровский рудник	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	GIF 40,5	0,5S	200/5	56411-14		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	GIF 40,5	0,5S	200/5	56411-14		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/√3/ 100/√3	912-70		
600	Чалганы, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
601	Чалганы, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
602	Чалганы, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	400/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
603	Чалганы, ТСН-4	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
604	Сиваки, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
605	Сиваки, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАL-Р4В-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
606	Сиваки, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
607	Сиваки, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-В-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
608	Сиваки, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
609	Сиваки, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
610	Сиваки, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10-I У3	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10-I У3	0,5	1000/5	2473-69		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
611	Сиваки, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛМ-10-I У3	0,5	1000/5	2473-69		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛМ-10-I У3	0,5	1000/5	2473-69		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
612	Сиваки, ТСН-1	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	400/5	64182-16		
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	400/5	64182-16		
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	400/5	64182-16		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
613	Сиваки, ТСН-2	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	600/5	64182-16		
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	600/5	15173-01		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
614	Мухинская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
615	Мухинская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
616	Мухинская, ОМВ-220 кВ	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
617	Мухинская, ВЛ-220 кВ РП Шимановск	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
618	Мухинская, ВЛ-220 кВ ЭЧЭ Шимановск	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
619	Мухинская, ВЛ-220 кВ НПС-24	Счетчик	ЕА02RALX-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
620	Мухинская, ВЛ-220 кВ ЭЧЭ Сиваки	Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-05		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
621	Мухинская, Ввод Т1-35 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	600/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	600/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	35000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	912-70		
622	Мухинская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	В	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
623	Мухинская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	В	ТЛК-СТ-35	0,2S	1000/5	58720-14		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
624	Мухинская, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ 35А-ХЛ1	0,5	100/5	8555-81		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
625	Мухинская, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
626	Мухинская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
627	Мухинская, Ввод Т3-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛЮ-10	0,2S	150/5	25433-11		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
628	Мухинская, Ф-2 10 кВ ТУСМ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТН	A	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
629	Мухинская, Ф-7 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
630	Мухинская, Ф-10 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛМ-10	0,5	50/5	2473-69		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
631	Мухинская, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
632	Мухинская, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
633	Мухинская, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
634	Мухинская, ТСН-4	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
635	Мухинская, ДПКС	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	100/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	100/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	100/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
636	Шимановская, ВЛ-220 кВ Мухинская	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
637	Шимановская, ВЛ-220 кВ Амурская-Ледяная	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
638	Шимановская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
639	Шимановская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
640	Шимановская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
641	Шимановская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	1500/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
642	Шимановская, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
643	Шимановская, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТГМ-35 УХЛ1	0,2S	200/5	59982-15		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
644	Шимановская, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
С									
645	Шимановская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
С									
646	Шимановская, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-03		
		ТН	А	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
647	Шимановская, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТН	A	НАМИ-10 У2	0,2	10000/100	11094-87		
			B						
			C						
648	Шимановская, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66 У3	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66 У3	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66 У3	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
649	Шимановская, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	T-0,66 У3	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	B	T-0,66 У3	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	C	T-0,66 У3	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
650	Шимановская, ТСН-3	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5	600/5	19956-00		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5	600/5	19956-00		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5	600/5	19956-00		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
651	Шимановская, ТСН-4	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТШП-0,66	0,5	600/5	64182-16		
		ТТ	В	ТШП-0,66	0,5	600/5	64182-16		
		ТТ	С	ТШП-0,66	0,5	600/5	64182-16		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
652	Ледяная, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
653	Ледяная, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	20344-05		
654	Ледяная, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
655	Ледяная, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
656	Ледяная, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
657	Ледяная, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	B	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	B	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: √3/ 100: √3	912-70		
		ТН	C	-	-	-	-		
658	Ледяная, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-08		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-08		
		ТН	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
659	Ледяная, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			В						
С									
660	Ледяная, Ф-1 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			В						
С									
661	Ледяная, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
662	Ледяная, Ф-3 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			В						
С									
663	Ледяная, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	ЕА05RL-P1B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			В						
С									
664	Ледяная, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
665	Ледяная, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10	0,5S	100/5	25433-08		
		ТН	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,2	10000/100	16687-07		
			B						
			C						
666	Ледяная, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	28649-05		
		ТТ	B	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	28649-05		
		ТТ	C	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	28649-05		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		
667	Ледяная, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	Т-0,66 У3	0,5S	600/5	28649-05		
		ТТ	B	Т-0,66 У3	0,5S	600/5	28649-05		
		ТТ	C	Т-0,66 У3	0,5S	600/5	28649-05		
		ТН	A	-	-	-	-		
		ТН	B	-	-	-	-		
		ТН	C	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
668	М.Чесноковская, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
669	М.Чесноковская, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
670	М.Чесноковская, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТТ	В	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
671	М.Чесноковская, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФМ-35-II	0,5	1000/5	17552-98		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
672	М.Чесноковская, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	-	-	-	-		
673	М.Чесноковская, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	-	-	-	-		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
674	М.Чесноковская, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
675	М.Чесноковская, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	600/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
676	М.Чесноковская, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	А1805RALX-P4GB-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10-М	0,5	150/5	22192-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
677	М.Чесноковская, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10-М	0,5	75/5	22192-03		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
678	М.Чесноковская, Ф-12 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10-1	0,5S	400/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТЛО-10-1	0,5S	400/5	25433-06		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						
679	М.Чесноковская, Ф-13 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТЛО-10	0,5S	400/5	25433-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТПЛ-10	0,5	400/5	1276-59		
		ТН	A	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
680	М.Чесноковская, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
681	М.Чесноковская, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
682	Белогорск, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	EA02RALX-P3B-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
683	Белогорск, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	ЕА02РАLХ-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
684	Белогорск, Рабочая перемычка 220 кВ	Счетчик	ЕА02РАLХ-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
685	Белогорск, Ремонтная перемычка 220 кВ	Счетчик	ЕА02РАLХ-РЗВ-4		0,2S/0,5	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
686	Белогорск, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
687	Белогорск, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
688	Белогорск, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
689	Белогорск, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-01	0,2S	200/5	47124-11		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-07		
690	Белогорск, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
691	Белогорск, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	1000/5	69606-17		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
692	Белогорск, Ф-2 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	400/5	69606-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	400/5	69606-17		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
693	Белогорск, Ф-5 10 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
694	Белогорск, Ф-6 10 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	100/5	69606-17		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
695	Белогорск, ф-7 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	400/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	400/5	69606-17		
		ТН	A	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	B	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	C	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
696	Белогорск, Ф-11 10 кВ	Счетчик	A1805RALX-P4GB-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	400/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	400/5	69606-17		
		ТН	A	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	B	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	C	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
697	Белогорск, Ф-13 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТН	A	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	B	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	C	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
698	Белогорск, ф-14 10 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	B	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТН	A	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
		ТН	B	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
		ТН	C	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
699	Белогорск, Ф-18 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	300/5	69606-17		
		ТН	A	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
		ТН	B	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
		ТН	C	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
700	Белогорск, Ф-27 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	75/5	69606-17		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	75/5	69606-17		
		ТН	A	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
		ТН	B	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		
		ТН	C	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: √3/ 100: √3	51676-12		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
701	Белогорск, Ф-ПЭ 10 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	В	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	100/5	69606-17		
		ТТ	С	ТОЛ-НТЗ-10-11С	0,5S	100/5	69606-17		
		ТН	А	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	В	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
		ТН	С	ЗНОЛП-НТЗ-10И	0,5	10000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	51676-12		
702	Белогорск, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
703	Белогорск, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
704	Белогорск, ТСН-3	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	600/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
705	Белогорск, ТСН-4	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	800/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	800/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	800/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
706	Короли, Рабочая перемишка 220 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
707	Короли, Ремонтная перемычка 220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	600/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
708	Короли, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
709	Короли, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
710	Короли, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
711	Короли, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
712	Короли, ДПР-Запад	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35А-У1	0,5	200/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
713	Короли, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
714	Короли, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
715	Короли, ТСН-2	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
716	Завитая, Ввод Т1-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	27069-11		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	60353-15		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	60353-15		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	60353-15		
717	Завитая, Ввод Т2-220 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	В	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТТ	С	ТБМО-220 УХЛ1	0,2S	100/1	60541-15		
		ТН	А	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	В	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
		ТН	С	НАМИ-220 УХЛ1	0,2	220000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	20344-05		
718	Завитая, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
719	Завитая, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		
720	Завитая, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
721	Завитая, ДПР-Восток	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-05		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
722	Завитая, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
723	Завитая, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
724	Завитая, Ф-1 10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	200/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
725	Завитая, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	200/5	70109-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	200/5	70109-17		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
726	Завитая, Ф-ПЭ-Восток	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	200/5	70109-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	200/5	70109-17		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
727	Завитая, Ф-ПЭ-Запад	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,5	150/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
728	Завитая, Ф-6 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	200/5	70109-17		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	0,5	200/5	70109-17		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
729	Завитая, Ф-8 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	150/5	25433-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
730	Завитая, Ф-9 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСВ-3 пер. №64242-16
		ТТ	А	ТОЛ 10-1	0,5	150/5	15128-03		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТОЛ 10-1	0,5	150/5	15128-03		
		ТН	А	НТМИ-10-66	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
731	Завитая, СЦБ-Запад	Счетчик	EA05L-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5S	200/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5S	200/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5S	200/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
732	Завитая, СЦБ-Восток	Счетчик	EA05L-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5S	200/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5S	200/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5S	200/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
733	Завитая, ТСН-1	Счетчик	EA05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 У3	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
734	Завитая, ТСН-2	Счетчик	ЕА05L-B-4		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	Т-0,66 УЗ	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	В	Т-0,66 УЗ	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТТ	С	Т-0,66 УЗ	0,5S	1000/5	22656-02		
		ТН	А	-	-	-	-		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	-	-	-	-		
735	Буря, Ввод Т1-110 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-08		
736	Буря, Ввод Т2-110 кВ	Счетчик	А1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	В	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТТ	С	ТБМО-110 УХЛ1	0,2S	200/1	23256-11		
		ТН	А	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-08		
		ТН	В	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-08		
		ТН	С	НАМИ-110 УХЛ1	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	24218-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
737	Буря, Ввод Т1-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
738	Буря, Ввод Т2-27,5 кВ	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35Б-1У1	0,5	1000/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
739	Буря, ДПР-Запад	Счетчик	ЕА05РАL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	В	ТФ3М-35А-У1	0,5	150/5	3690-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
740	Буря, ДПР-Восток	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	В	ТФЗМ-35Б-1У1	0,5	75/5	3689-73		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
		ТН	В	-	-	-	-		
		ТН	С	ЗНОМ-35-65 У1	0,5	27500: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	912-70		
741	Буря, Ввод Т1-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛО-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛО-10	0,2S	400/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
742	Буря, Ввод Т2-10 кВ	Счетчик	EA05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	1000/5	1856-63		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
743	Буря, Ф-2 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	150/5	1276-59		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
744	Буря, Ф-4 10 кВ	Счетчик	ЕА05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛЮ-10	0,2S	200/5	25433-06		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									
745	Буря, Ф-5 10 кВ	Счетчик	ЕА05RAL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТН	А	НТМИ-10-66 У3	0,5	10000/100	831-69		
			В						
С									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
746	Буря, Ф-6 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/-	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВЛМ-10	0,5	150/5	1856-63		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
747	Буря, Ф-11 10 кВ	Счетчик	EA05RL-B-3		0,5S/1,0	1	16666-97	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТПЛ-10	0,5	200/5	1276-59		
		ТН	А	НТМИ-10-66 УЗ	0,5	10000/100	831-69		
			В						
			С						
748	Бурятская, ВЛ-42-110 кВ Дарасун	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТН	А	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
749	Бурятская, ВЛ-90-110 кВ Орловский ГОК	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТПГ-110 П*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	В	ТПГ-110 П*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	С	ТПГ-110 П*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТН	А	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
750	Бурятская, Ввод Т1,2-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-110 УХЛ2	0,2S	300/5	52619-13		
		ТТ	В	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
751	Бурятская, Ввод Т3-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	В	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
752	Бурятская, Ввод Т4,5-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	В	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
753	Бурятская, Ввод Т6-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	В	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	С	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТН	А	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
754	Бурятская, Ввод Т7-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	В	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	С	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТН	А	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	В	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	С	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
755	Бурятская, Ф-1 10 кВ ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	75/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	75/5	32139-06		
		ТН	A	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
			B						
C									
756	Бурятская, Ф-2 10 кВ ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		
		ТН	A	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
			B						
C									
757	Бурятская, Ф-3 10 кВ СИП-ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		
		ТН	A	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
			B						
C									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
758	Бурятская, Ф-4 10 кВ СИП ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТН	A	НАМИТ-10-2	0,5	10000/100	18178-99		
			B						
			C						
759	Булак, ВЛ-91-110 кВ Орловский ГОК	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	B	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	C	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТН	A	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	B	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	C	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15852-96		
760	Булак, ВЛ-92-110 кВ Турга-Булак	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	B	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТТ	C	ТРГ-110 II*	0,2S	300/5	26813-06		
		ТН	A	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	B	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	C	СПА-123	0,5	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	15852-96		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
761	Булак, Ввод Т1,2-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
762	Булак, Ввод Т4-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	300/5	63441-16		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
763	Булак, Ввод Т5-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	C	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	15852-96		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
764	Булак, Ввод Т6-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	C	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	15852-96		
765	Булак, Ф-1 10 кВ ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	100/5	32139-06		
		ТН	A	НАЛИ-СЭЩ-10-1	0,5	10000/100	38394-08		
			B						
			C						
766	Булак, Ф-2 10 кВ ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 пер. №17049-14	УСБ-3 пер. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТН	A	НАЛИ-СЭЩ-10-1	0,5	10000/100	38394-08		
			B						
			C						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
767	Булак, Ф-3 10 кВ СИП-ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТН	A	НАЛИ-СЭЩ-10-1	0,5	10000/100	38394-08		
			B						
C									
768	Булак, Ф-4 10 кВ СИП ПЭ	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТОЛ-СЭЩ-10	0,5S	200/5	32139-06		
		ТН	A	НАЛИ-СЭЩ-10-1	0,5	10000/100	38394-08		
			B						
C									
769	Мирная, ВЛ-1-110 кВ Шелвогорская ТЭЦ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТРГ-110 II*	0,5	300/5	26813-06		
		ТТ	B	ТРГ-110 II*	0,5	300/5	26813-06		
		ТТ	C	ТРГ-110 II*	0,5	300/5	26813-06		
		ТН	A	СПА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
		ТН	B	СПА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
		ТН	C	СПА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
770	Мирная, ВЛ-2-110 кВ ПС Первая	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТРТ-110 II*	0,5	300/5	26813-06		
		ТТ	B	ТРТ-110 II*	0,5	300/5	26813-06		
		ТТ	C	ТРТ-110 II*	0,5	300/5	26813-06		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
771	Мирная, Ввод-110 кВ-Т1	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	400/5	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	400/5	63441-16		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
772	Мирная, Ввод-110 кВ-Т2	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	400/5	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	400/5	63441-16		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
773	Мирная, Ввод-110 кВ-Т3	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	400/5	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	400/5	63441-16		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
774	Мирная, Ввод-110 кВ-Т4	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	C	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
775	Мирная, Ввод-110 кВ-Т5	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	B	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТТ	C	ТВГ-110-0,2S	0,2S	200/1	63441-16		
		ТН	A	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	B	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		
		ТН	C	CPA-123	0,5	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47846-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
776	Борзя, ВЛ-98-110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРГ-110 II*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТН	А	СРА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
		ТН	В	СРА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
		ТН	С	СРА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
777	Борзя, ВЛ-97-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРГ-110 II*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	В	ТРГ-110 II*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТТ	С	ТРГ-110 II*	0,2S	600/5	26813-06		
		ТН	А	СРА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
		ТН	В	СРА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
		ТН	С	СРА-123	0,5	110000: √3/ 100: √3	47846-11		
778	Борзя, Ф-2 10 кВ ПЭ Станция	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСБ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,5S	300/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,5S	300/5	30709-11		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
			В						
			С						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
779	Борзя, Ф-10 10 кВ Соловьевск	Счетчик	A1805RL-P4G-DW-3		0,5S/1,0	1	31857-06	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТЛП-10-6	0,5S	30/5	30709-11		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТЛП-10-6	0,5S	30/5	30709-11		
		ТН	А	НАМИТ-10-2 УХЛ2	0,5	10000/100	16687-07		
			В						
			С						
780	Даурия, ВЛ-1-110 кВ (1 цепь)	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРГ-УЭТМ®-110	0,2S	600/5	53971-13		
		ТТ	В	ТРГ-УЭТМ®-110	0,2S	600/5	53971-13		
		ТТ	С	ТРГ-УЭТМ®-110	0,2S	600/5	53971-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
781	Даурия, ВЛ-2-110 кВ (2 цепь)	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРГ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТТ	В	ТРГ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТТ	С	ТРГ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
782	Даурия, Ввод Т1,2-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	300/1	52619-13		
		ТТ	B	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	300/1	52619-13		
		ТТ	C	-	-	-	-		
		ТН	A	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	B	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	C	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
783	Даурия, Ввод Т3.1-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	A	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	B	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	C	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
784	Даурия, Ввод Т3.2-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	A	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	B	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	C	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
785	Даурия, Ввод Т4-110 кВ	Счетчик	A1802RALQ-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-20	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	B	-	-	-	-		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	A	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	B	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	C	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
786	Даурия, Ввод Т5-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	B	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	A	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	B	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	C	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
787	Даурия, Ввод Т6-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	A	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	B	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	C	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	A	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	B	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		
		ТН	C	CPB 123	0,2	110000: √3/ 100: √3	47844-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
788	Забайкальск, ВЛ-1-110 кВ (1 цепь)	Счетчик	A1802RAL-P4GB-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРТ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТТ	В	ТРТ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТТ	С	ТРТ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
789	Забайкальск, ВЛ-2-110 кВ (2 цепь)	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТРТ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТТ	В	ТРТ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТТ	С	ТРТ-УЭТМ®-110	0,2S	300/5	53971-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
790	Забайкальск, Ввод Т1-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	В	-	-	-	-		
		ТТ	С	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}$ / 100: $\sqrt{3}$	47844-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	9
791	Забайкальск, Ввод Т2-110 кВ	Счетчик	A1802RAL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	В	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	С	-	-	-	-		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
792	Забайкальск, Ввод Т3-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	В	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	С	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
793	Забайкальск, Ввод Т4-110 кВ	Счетчик	A1802RL-P4G-DW-4		0,2S/0,5	1	31857-11	ЭКОМ-3000 рег. №17049-14	УСВ-3 рег. №64242-16
		ТТ	А	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	В	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТТ	С	ТВГ-УЭТМ®-110	0,2S	200/1	52619-13		
		ТН	А	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	В	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		
		ТН	С	СРВ 123	0,2	110000: $\sqrt{3}/100: \sqrt{3}$	47844-11		

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1	2	3	4
1, 2, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 40, 72, 73, 86, 87, 104, 105, 112, 113, 127, 128, 171, 172, 185, 186, 197, 198, 206, 207, 218, 219, 232, 233, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 263, 264, 276, 277, 288, 289, 299, 300, 301, 302, 313, 314, 315, 316, 342, 343, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 503, 504, 505, 506, 584, 585, 586, 587, 605, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 682, 683, 684, 685	Активная Реактивная	0,5 1,3	1,9 4,0
3, 22, 23, 27, 28, 32, 33, 34, 36, 53, 54, 55, 56, 58, 59, 64, 67, 69, 71, 74, 75, 78, 79, 100, 106, 107, 108, 109, 149, 156, 199, 203, 220, 221, 222, 223, 234, 235, 236, 238, 239, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 282, 283, 294, 295, 321, 322, 348, 366, 367, 372, 415, 418, 422, 423, 439, 451, 452, 454, 456, 474, 475, 476, 492, 511, 530, 538, 540, 541, 560, 576, 588, 589, 622, 642, 643, 674, 722, 723, 729, 741, 744	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 4,0
4, 5, 6, 25, 26, 35, 37, 38, 44, 45, 57, 60, 63, 68, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 94, 96, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 141, 145, 146, 153, 169, 178, 183, 200, 201, 202, 204, 212, 213, 224, 225, 226, 237, 258, 260, 273, 275, 285, 286, 287, 296, 298, 309, 310, 349, 352, 353, 368, 370, 373, 393, 394, 411, 412, 440, 458, 459, 472, 473, 480, 481, 493, 494, 507, 508, 512, 523, 524, 525, 526, 527, 539, 542, 543, 546, 549, 550, 551, 564, 579, 590, 591, 592, 596, 597, 623, 626, 627, 640, 641, 675, 688, 689, 724	Активная	1,0	2,8

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4
7, 8, 9, 10, 31, 47, 48, 49, 50, 65, 66, 76, 77, 95, 97, 115, 116, 126, 132, 133, 139, 140, 142, 144, 150, 151, 154, 164, 167, 168, 170, 173, 174, 180, 181, 182, 184, 187, 188, 192, 193, 194, 195, 196, 205, 210, 211, 214, 215, 216, 217, 227, 229, 230, 231, 240, 242, 259, 261, 274, 284, 293, 297, 311, 312, 320, 323, 324, 325, 330, 331, 346, 347, 350, 351, 354, 355, 365, 369, 371, 374, 384, 389, 390, 391, 392, 407, 408, 414, 416, 417, 419, 420, 441, 457, 461, 462, 463, 477, 478, 479, 489, 495, 496, 497, 517, 518, 521, 522, 528, 529, 544, 545, 547, 554, 555, 577, 578, 593, 606, 610, 611, 621, 671, 677, 679, 725, 727, 728, 730, 743, 746	Активная	1,2	5,7
11, 12, 13, 30, 51, 52, 70, 88, 89, 90, 91, 110, 111, 147, 148, 152, 155, 161, 162, 163, 165, 166, 175, 176, 179, 189, 190, 191, 208, 209, 241, 262, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 278, 279, 280, 281, 290, 291, 292, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 317, 318, 319, 328, 329, 344, 345, 362, 363, 364, 380, 381, 382, 383, 395, 409, 410, 421, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 453, 490, 491, 509, 510, 514, 519, 520, 556, 557, 558, 559, 561, 562, 563, 571, 572, 573, 574, 575, 594, 598, 607, 608, 609, 624, 625, 628, 629, 630, 654, 655, 656, 657, 670, 672, 673, 686, 687, 710, 711, 712, 713, 718, 719, 720, 721, 726, 737, 738, 739, 740, 742, 745, 747	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,5
21, 39, 43, 114, 129, 379, 429, 430, 431, 432, 446, 447, 448, 449, 450, 468, 469, 470, 471, 486, 487, 515, 516, 567, 568, 569, 570, 636, 637, 638, 639, 735, 736, 780, 781, 782, 783, 784, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793	Активная Реактивная	0,5 1,1	1,9 2,0
24, 29, 98, 99, 117, 157, 158	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
41, 42, 61, 62, 130, 131, 159, 160, 245, 327, 375, 376, 377, 378, 385, 386, 387, 388, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 534, 535, 536, 537, 604, 652, 653, 668, 669, 706, 707, 708, 709, 716, 717	Активная Реактивная	0,5 1,3	1,9 4,0
46, 134, 143	Активная Реактивная	1,0 2,3	3,0 2,2

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4
92, 93, 442, 460, 488, 498, 513, 548, 595, 599, 678, 699	Активная	1,2	5,1
101, 102, 103, 177, 228, 243, 244, 413, 455, 499, 690, 691, 692, 695, 697, 700	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
135, 136, 137, 138	Активная Реактивная	1,0 2,4	4,8 4,4
326, 785	Активная Реактивная	0,5 1,1	1,9 2,0
332, 333, 646, 647	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,4
334, 335, 337, 341, 645	Активная	1,0	5,6
336, 339, 340, 644	Активная	0,8	2,6
338, 658, 659	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 4,0
396, 531, 532, 553, 565, 566, 612, 613, 650, 651	Активная	1,0	5,6
397, 398, 399, 424, 425, 426, 427, 428, 443, 444, 445, 464, 465, 466, 467, 482, 483, 484, 485, 500, 501, 502, 533, 552, 580, 581, 582, 583, 600, 601, 602, 603, 631, 632, 633, 634, 635, 648, 649, 666, 667, 680, 681, 702, 703, 704, 705, 714, 715, 731, 732, 733, 734	Активная	1,0	5,0
660, 661, 662, 663, 665	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,0 4,4
664	Активная	1,0	5,0
676	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
693, 694, 698, 701	Активная Реактивная	1,0 2,3	3,0 2,2
696	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,0
748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777	Активная Реактивная	0,8 1,7	2,2 4,0
755, 756, 757, 758, 765, 766, 767, 768, 778, 779	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,4
769, 770	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 3,5
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC (SU), ($\pm\Delta$), 5 с		5	

Таблица 4 - 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
Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц	от 90 до 110 от 2(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4
диапазон рабочих температур окружающей среды, °C: - 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 счетчики электроэнергии ЕвроАЛЬФА (рег. № 16666-97): - средняя наработка на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	120000 72 50000 72

Продолжение таблицы 4

1	2
УСПД ЭКОМ-3000: - средняя наработка до отказа, ч, не менее устройство синхронизации времени УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч - время восстановления, ч	100000 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

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТВГ-УЭТМ®	37
Трансформатор тока	ТГФ 220-II*	45
Трансформатор тока	ТГФМ-220II*	1
Трансформатор тока	ТВ-3ТМ	3
Трансформатор тока	ТВГ-110-0,2S	33
Трансформатор тока	ТРГ-110 II*	24
Трансформатор тока	ТРГ-УЭТМ®-110	15
Трансформатор тока	ТОГФ-220	1
Трансформатор тока	ТОГФ-220	14
Трансформатор тока	ТБМО-220 УХЛ1	198
Трансформатор тока	ТБМО-220 УХЛ1	40
Трансформатор тока	ТБМО-220 УХЛ1	32
Трансформатор тока	ТБМО-220 УХЛ1	98
Трансформатор тока	ТБМО-110 УХЛ1	9
Трансформатор тока	TG 245 УХЛ1	7
Трансформатор тока	IMB 123	6
Трансформатор тока	ТРГ-УЭТМ®-35	15
Трансформатор тока	ТФЗМ-35Б-1У1, ТФНД-35М	189
Трансформатор тока	ТФМ-35-II	10
Трансформатор тока	ТФЗМ-35А-У1, ТФН-35М	71

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформатор тока	ТФЗМ 35А-ХЛ1	30
Трансформатор тока	ТВ-35 ХЛ2	4
Трансформатор тока	ТОЛ-35 III-IV	2
Трансформатор тока	ТОЛ 35	6
Трансформатор тока	ТОЛ-35	2
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-35-IV	4
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-35	2
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	48
Трансформатор тока	ТЛК-СТ-35	18
Трансформатор тока	ТГМ-35 УХЛ1	104
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-35-IV-21	18
Трансформатор тока	GI-36	4
Трансформатор тока	GIF 40,5	2
Трансформатор тока	GIF 40,5	5
Трансформатор тока	ТЛП-10-6	4
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	26
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10-21	16
Трансформатор тока	ТПЛ-СВЭЛ-10-2 УХЛ2	6
Трансформатор тока	ТПЛМ-10	6
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	90
Трансформатор тока	ТПЛ-10	53
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	6
Трансформатор тока	ТЛМ-10	32
Трансформатор тока	ТЛМ-10	2
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	4
Трансформатор тока	ТЛО-10	252
Трансформатор тока	ТВК-10	16
Трансформатор тока	ТВК-10	4
Трансформатор тока	ТОЛ-10	14
Трансформатор тока	ТОЛ-10	2
Трансформатор тока	ТОЛ-10 УТ2	2
Трансформатор тока	ТОЛ 10-1	18
Трансформатор тока	ТОЛ-К-10	4
Трансформатор тока	Т-0,66 У3	3
Трансформатор тока	Т-0,66 У3	6
Трансформатор тока	Т-0,66	155
Трансформатор тока	Т-0,66	4
Трансформатор тока	ТШП-0,66	12
Трансформатор тока	ТШП-0,66	2
Трансформатор напряжения	СРА-123	27
Трансформатор напряжения	СРА-123	39
Трансформатор напряжения	СРВ 123	6
Трансформатор напряжения	СРВ 123	42
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	447
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	12
Трансформатор напряжения	НАМИ-220 УХЛ1	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10И	36

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35 У1	2
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65 У1	490
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	16
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	119
Трансформатор напряжения	НАМИ-10 У2	14
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2	4
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ2	10
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-10-1	4
Трансформатор напряжения	НАЛИ-СЭЩ-6-3	8
Трансформатор напряжения	НТАМИ-10 У3	7
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	108
Счетчик электроэнергии	ЕвроАЛЬФА (рег.№ 16666-97)	653
Счетчик электроэнергии	Альфа А1800 (рег.№ 31857-06)	76
Счетчик электроэнергии	Альфа А1800 (рег.№ 31857-11)	58
Счетчик электроэнергии	Альфа А1800 (рег.№ 31857-20)	6
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	5
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Формуляр	71319484.411711.001.47. 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 Забайкальской ЖД - филиала ОАО «РЖД»». Методика измерений аттестована ФГБУ «ВНИИМС», уникальный номер записи 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 Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

Правообладатель

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»)
ИНН 7708503727

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

Телефон: +7 (499) 262-99-01

Web-сайт: www.rzd.ru

E-mail: info@rzd.ru

Изготовитель

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

ИНН 7708503727

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

Телефон: +7 (499) 262-99-01

Web-сайт: www.rzd.ru

E-mail: info@rzd.ru

Испытательный центр

Федеральное 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.

