

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз»
АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» (далее АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз») предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии, времени и интервалов времени.

Заводской номер ДЯИМ.422231.221.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» является двухуровневой системой с иерархической распределенной обработкой информации:

- первый – уровень измерительных каналов (далее – ИК);
- второй – уровень измерительно-вычислительного комплекса.

В состав АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» входит система обеспечения единого времени (далее – СОЕВ), формируемая на всех уровнях иерархии.

АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии и автоматический сбор результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин), привязанных к шкале UTC;
- автоматическое выполнение измерений;
- автоматическое ведение системы единого времени.

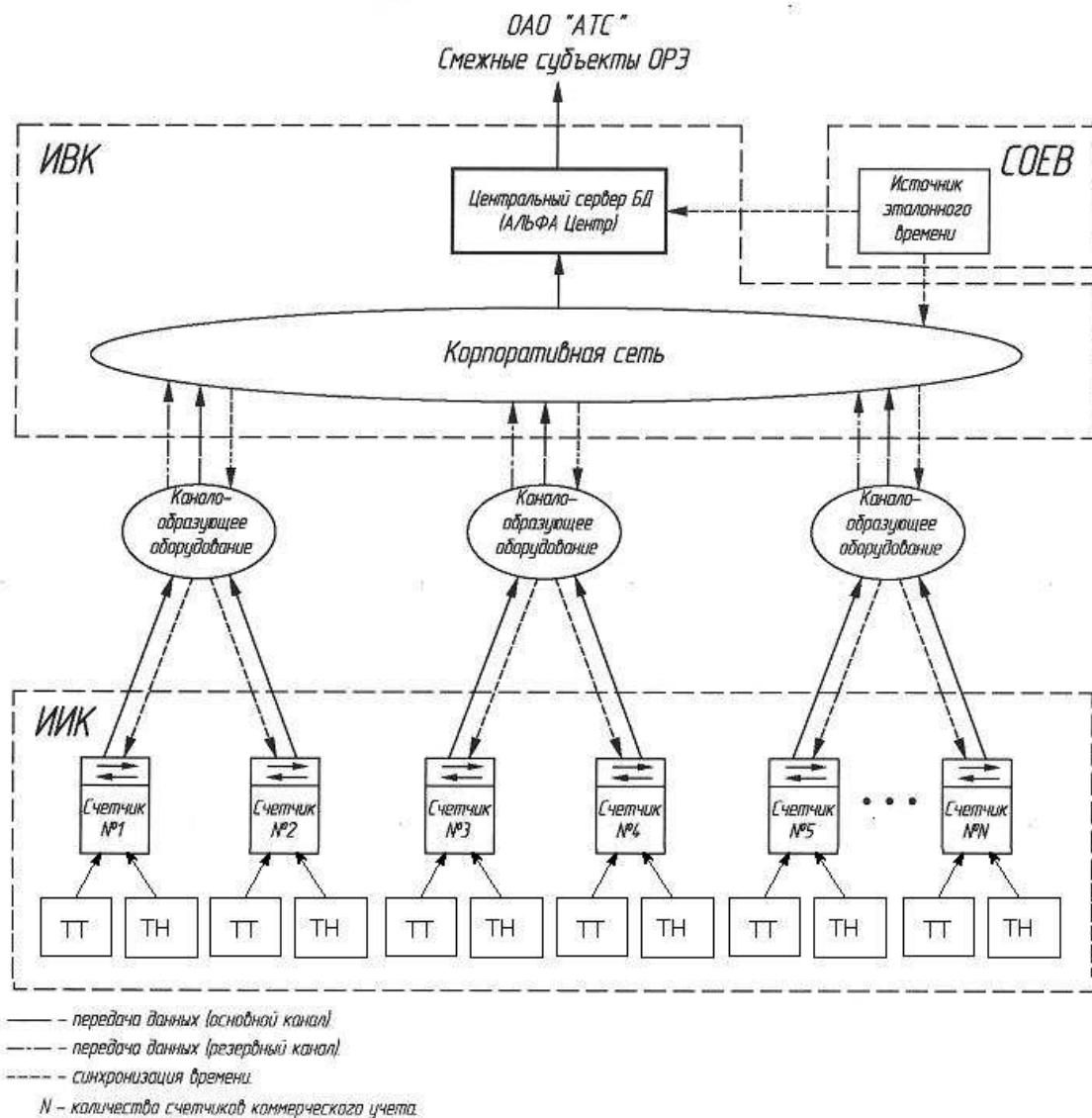
Система состоит из следующих уровней:

1-й уровень состоит из 341 ИК и включает в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ) классов точности 0,2 и 0,2S, 0,5 и 0,5S; измерительные трансформаторы напряжения (ТН) классов точности 0,2 и 0,5; счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800 и ЕвроАльфа и Меркурий 230 ART03 класса точности 0,2S/0,5 и 0,5S/1,0 и вторичные измерительные цепи.

2-й уровень ИВК включает в себя:

- технические средства приемо-передачи данных (каналообразующая аппаратура);
- центральный сервер «Альфа ЦЕНТР»;

Структурная схема АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз»



Первичные фазные 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 производится аналого-цифровое преобразование входных сигналов с частотой выборок 4000 Гц и разрешающей способностью 21 бит. 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.

Счетчики электрической энергии получают метки времени (команды коррекции времени) от ПТК «Космotronика» каждые 30 мин с привязкой к началу интервала. ПТК «Космotronика» зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под номером 29916-05. ПТК «Космotronика» автоматически синхронизирует свое системное время с серверами времени ОАО «Сургутнефтегаз» по протоколу NTP (Net Time Protokol).

Механическая защита от несанкционированного доступа обеспечивается пломбированием:

- испытательной коробки (специализированного клеммника);
- крышки клеммных отсеков счетчиков.

Схема пломбирования счетчиков электрической энергии Альфа А1800

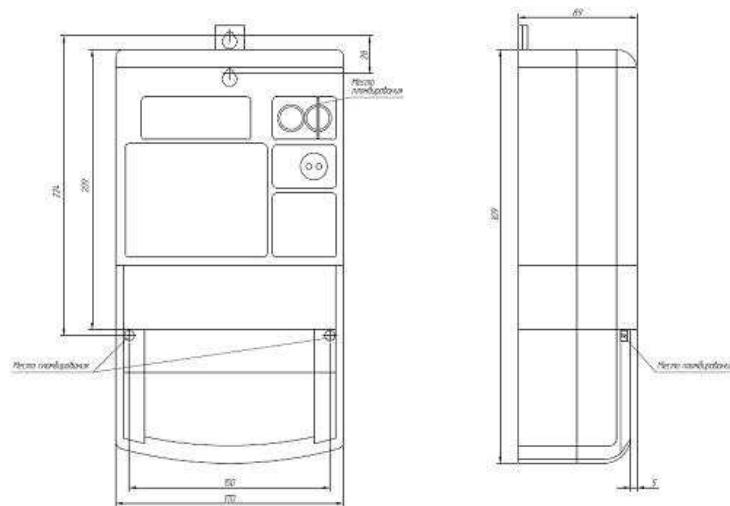


Схема пломбирования счетчика электрической энергии Евро Альфа

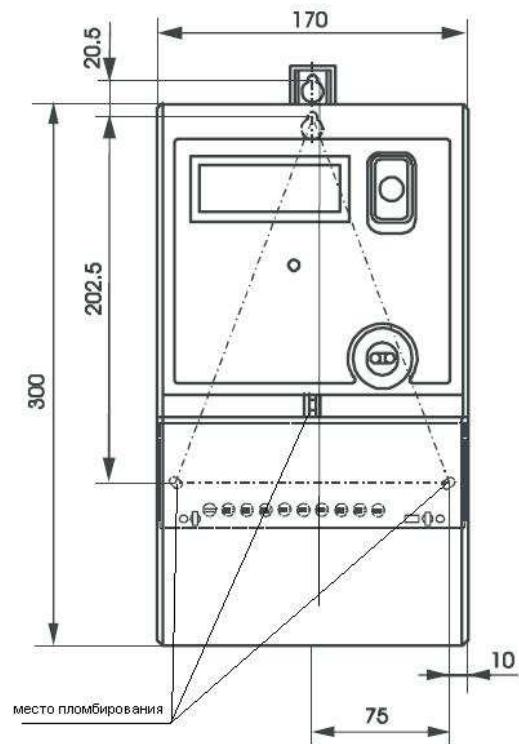


Схема пломбирования счетчика электрической энергии Меркурий 230

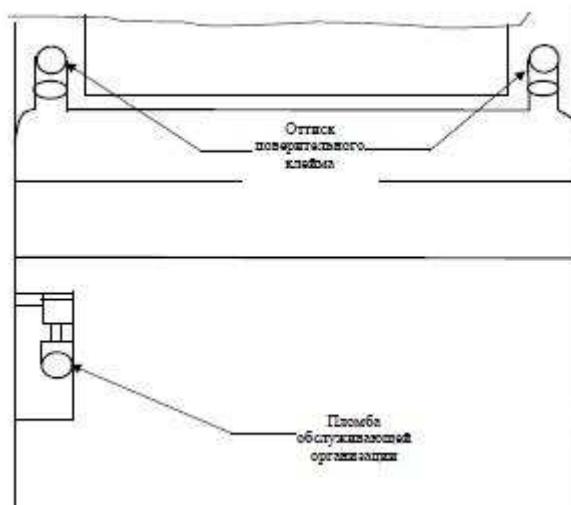
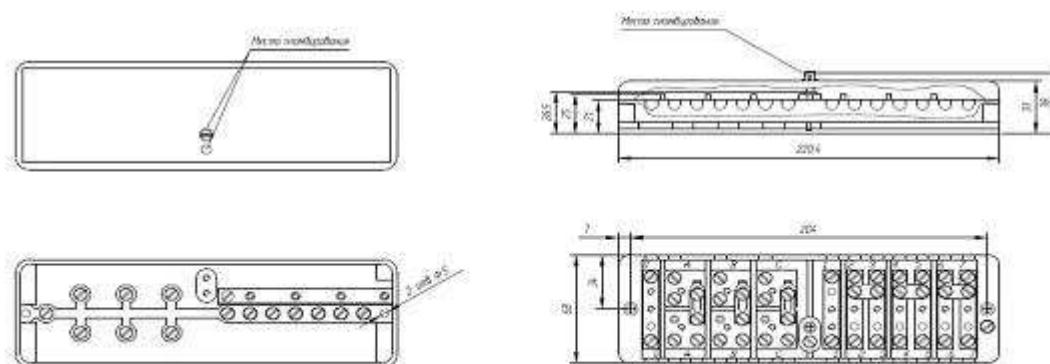


Схема пломбирования испытательной коробки



Программное обеспечение

Функции программного обеспечения (метрологически не значимая часть программного обеспечения):

- периодический (1 раз в 30 минут) и/или по запросу автоматический сбор результатов измерений с заданной дискретностью учета (30 минут), привязанных к шкале UTC;
- автоматическая регистрация событий в «Журнале событий»;
- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений в специализированной базе данных;
- автоматическое получение отчетов, формирование макетов согласно требованиям получателей информации, предоставление результатов измерений и расчетов в виде таблиц, графиков с возможностью получения печатной копии;
- использование средств электронной цифровой подписи для передачи результатов измерений в интегрированную автоматизированную систему управления коммерческим учетом (ИАСУ КУ (КО));
- конфигурирование и параметрирование технических средств программного обеспечения;

- предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным;
 - сбор недостающих данных после восстановления работы каналов связи, восстановления питания;
 - передача в автоматизированном режиме в ИАСУ КУ (КО), Региональное диспетчерское управление «Системный оператор – центральное диспетчерское управление Единой электрической сети» (РДУ «СО-ЦДУ ЕЭС») и другим заинтересованным субъектам ОРЭ результатов измерений;
 - автоматический сбор данных о состоянии средств измерений;
 - обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.д.);
 - диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз», событий в АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз»;
 - конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз»;
- Функции программного обеспечения (метрологически значимая часть программного обеспечения):
- обработка результатов измерений;
 - автоматическая синхронизация времени (внутренних часов).

Идентификационные данные программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1. Идентификационные данные программного обеспечения

Наименование программного модуля (Идентификационное наименование программы и номер версии)	Наименование файла	Контрольная сумма (по алгоритму md5 (RFC 1321))
Программа планировщик опроса и передачи данных (стандартный каталог для всех модулей C:\alphacenter\exe)	Amrserver.exe	bd51720d3fb1247ff8745241dc6aace9
Драйвер ручного опроса счетчиков	Amrc.exe	B3bf6e3e5100c068b9647d2f9bfde8dd
Драйвер автоматического опроса счетчиков	Amra.exe	764bbe1ed87851a0154dba8844f3bb6b
Драйвер работы с БД	Cdbora2.dll	7dfc3b73d1d1f209cc4727c965a92f3b
Библиотека шифрования пароля счетчиков	Encryptdll.dll	0939ce05295fbcbba400eeae8d0572c
Библиотека сообщений планировщика опросов	Alphamess.dll	b8c331abb5e34444170ee9317d635cd

Защита программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню С по МИ 3286-2010 и обеспечивается:

- установкой пароля на счетчик;
- установкой пароля на сервер;
- защитой результатов измерений при передаче информации (использованием электронной цифровой подписи).

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

Канал измерений		Состав измерительного канала					КПТ · Ктн · Ксч	Доверительные границы относительной погрешности измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности при доверительной вероятности Р=0,95:		
Номер ИК, код точки измерений	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Обозначение, тип	Заводской номер	Основная погрешность ИК	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации					
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	ПС 220/10/10 кВ "Искра" ВЛ-220 "Сургут-Полоцкая 1"	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ	КТ=0,5	A ТФНД-220-IV № 4210	440000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
			КТ=1000/5	B ТФНД-220-IV № 4836						
			3694-73	C ТФНД-220-IV № 4837						
			КТ=0,5	A НКФ-220-58 У1 № 1087683						
			Ктн=220000:√3/100:√3	B НКФ-220-58 У1 № 1125333						
			1382-60	C НКФ-220-58 У1 № 1087685						
			КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4						
			Ксч=1							
			31857-06							
2	ПС 220/10/10 кВ "Искра" ВЛ-220 "Сургут-Полоцкая"	Счетчик	КТ=0,5	A ТФНД-220-IV № 4862	440000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
			КТ=1000/5	B ТФНД-220-IV № 4182						
			3694-73	C ТФНД-220-IV № 4215						
			КТ=0,5	A НКФ-220-58 У1 № 1087684						
			Ктн=220000:√3/100:√3	B НКФ-220-58 У1 № 1131282						
			1382-60	C НКФ-220-58 У1 № 1131280						
			КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4						
			Ксч=1							
			31857-06							
3	220/110/10 кВ "Сургут" ВЛ-110кВ Полоцкая-1	Счетчик	КТ=0,2	A MR-110 № 941A025-01/A	132000	$\pm 0,8\%$ $\pm 1,5\%$	$\pm 2,2\%$ $\pm 1,6\%$			
			КТ=600/5	B MR-110 № 941A025-01/B						
			32391-06	C MR-110 № 941A025-01/C						
			КТ=0,5	A OTCF-123-110 № 671396201						
			Ктн=110000:√3/100:√3	B OTCF-123-110 № 671396204						
			30290-05	C OTCF-123-110 № 671396207						
			КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4						
			Ксч=1							
			16666-97							
4	220/110/10 кВ "Сургут" ВЛ-110кВ Полоцкая-2	Счетчик	КТ=0,5	A ТФ3М-110Б-IV-ХЛ1 № 10493	132000	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$			
			КТ=600/5	B ТФ3М-110Б-IV-ХЛ1 № 10735						
			2793-88	C ТФ3М-110Б-IV-ХЛ1 № 10748						
			КТ=0,5	A OTCF-123-110 № 671396202						
			Ктн=110000:√3/100:√3	B OTCF-123-110 № 671396205						
			30290-05	C OTCF-123-110 № 671396206						
			КТ=0,2S/0,5	EA02RAL-B-4						
			Ксч=1							
			16666-97							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
5	ПС 110/35/6 кВ "КНС-17" ВЛ-110 кВ "Пимская Контур-1" "Пимская Контур-2"	Счетчик	ТТ	KT=0,5	A ТФ3М-110Б-IVХЛ1 № 14292	132000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$		
				K _{ТТ} =600/5	B ТФ3М-110Б-IVХЛ1 № 14288				
				41236-09	C ТФ3М-110Б-IVХЛ1 № 14319				
				KT=0,5	A НКФ-110-ИХЛ1 № 5212				
				K _{TH} =110000:√3/100:√3	B НКФ-110-ИХЛ1 № 5244				
		Счетчик	ТН	1188-84	C НКФ-110-ИХЛ1 № 5214				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				K _{СЧ} =1					
				31857-06					
				1208750					
6	ПС 110/35/6 кВ "КНС-14" ВЛ-110кВ "Имилор-Восточно-Моховая-3" "Имилор-Восточно-Моховая-4"	Счетчик	ТТ	KT=0,5	A TG 145 N № 3680	66000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$		
				K _{ТТ} =300/5	B TG 145 N № 3670				
				15651-06	C TG 145 N № 3681				
				KT=0,5	A CPA 123 № 8735726				
				K _{TH} =110000:√3/100:√3	B CPA 123 № 8735728				
		Счетчик	ТН	15852-06	C CPA 123 № 8735723				
				KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				K _{СЧ} =1					
				31857-06					
				1177370					
7	ПС 110/35/6 кВ "КНС-14" ВЛ-110кВ "Имилор-Восточно-Моховая-4" "Имилор-Восточно-Моховая-4"	Счетчик	ТТ	KT=0,5	A TG 145 N № 3682	66000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$		
				K _{ТТ} =300/5	B TG 145 N № 3684				
				15651-06	C TG 145 N № 3683				
				KT=0,5	A CPA 123 № 8735727				
				K _{TH} =110000:√3/100:√3	B CPA 123 № 8735724				
		Счетчик	ТН	15852-06	C CPA 123 № 8735725				
				KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				K _{СЧ} =1					
				31857-06					
				1177351					
8	ПС 110/35/6 кВ "КНС-17" ВЛ-110 кВ "Пимская Контур-1" "Пимская Контур-2"	Счетчик	ТТ	KT=0,5	A ТФ3М-110Б-IXЛ1 № 53685	66000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$		
				K _{ТТ} =300/5	B ТФ3М-110Б-IXЛ1 № 60822				
				2793-71	C ТФ3М-110Б-IXЛ1 № 53629				
				KT=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1 № 61163				
				K _{TH} =110000:√3/100:√3	B НКФ-110-83 ХЛ1 № 61160				
		Счетчик	ТН	1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1 № 61208				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				K _{СЧ} =1					
				31857-06					
				1208766					
9	ПС 110/35/6 кВ "КНС-17" ВЛ-110 кВ "Пимская Контур-2"	Счетчик	ТТ	KT=0,5	A ТФ3М-110Б IXЛ1 № 53664	66000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$		
				K _{ТТ} =300/5	B ТФ3М-110Б IXЛ1 № 53608				
				2793-71	C ТФ3М-110Б IXЛ1 № 53628				
				KT=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1 № 61197				
				K _{TH} =110000:√3/100:√3	B НКФ-110-83 ХЛ1 № 63166				
		Счетчик	ТН	1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1 № 61193				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				K _{СЧ} =1					
				31857-06					
				1208767					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
10	11	ПС 110/35/6 кВ "Лукьяновская" ВЛ-110 110 кВ "Лукьяновская-2-Контур" ПС 110/35/6 кВ "Лукьяновская" ВЛ-110 110 кВ "Лукьяновская-2-Контур"	KT=0,5 КТ=600/5 16023-97 KT=0,5 КТ=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 14205-94 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФМ-110-IIY1 B ТФМ-110-IIY1 C ТФМ-110-IIY1 A НКФ-110-57Y1 B НКФ-110-57Y1 C НКФ-110-57Y1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208705	№ 1389 № 1393 № 1388 № 1479982 № 1479999 № 1479991 1208705	132000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
11	12	ПС 110/35/6 кВ "Лукьяновская" ВЛ-110 110 кВ "Лукьяновская-2-Контур" ПС 110/35/6 кВ "Лукьяновская" ВЛ-110 110 кВ "Лукьяновская-2-Контур"	KT=0,5 КТ=600/5 16023-97 KT=0,5 КТ=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 14205-94 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФМ-110-IIY1 B ТФМ-110-IIY1 C ТФМ-110-IIY1 A НКФ-110-57Y1 B НКФ-110-57Y1 C НКФ-110-57Y1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208710	№ 0908 № 1399 № 1437 № 1480506 № 1480502 № 1480505 1208710	132000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
12	13	ПС 110/35/6 кВ "Прометей" ВЛ-110 кВ "Контур-Прометей" ПС 110/35/6 кВ "Лукьяновская" ВЛ-110 110кВ	KT=0,5 КТ=600/5 16023-97 KT=0,5 КТ=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 14205-94 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФМ-110-IIY1 B ТФМ-110-IIY1 C ТФМ-110-IIY1 A НКФ-110-57Y1 B НКФ-110-57Y1 C НКФ-110-57Y1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208716	№ 0912 № 0914 № 1666 № 1479982 № 1479999 № 1479991 1208716	132000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
13	14	ПС 110/35/6 кВ "Прометей" ВЛ-110 кВ "Пачепор-Прометей" ПС 110/35/6 кВ "Лукьяновская" ВЛ-110 110 кВ "Лукьяновская-2-Контур"	KT=0,5 КТ=600/5 2793-88 KT=0,5 КТ=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 26452-04 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-110Б-IVХЛ1 B ТФ3М-110Б-IVХЛ1 C ТФ3М-110Б-IVХЛ1 A НКФ-110-IIХЛ1 B НКФ-110-IIХЛ1 C НКФ-110-IIХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208790	№ 61828 № 12018 № 12014 № 2822 № 2818 № 2824 1208790	132000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
14			KT=0,5 КТ=600/5 2793-88 KT=0,5 КТ=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 26452-04 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-110Б-IVХЛ1 B ТФ3М-110Б-IVХЛ1 C ТФ3М-110Б-IVХЛ1 A НКФ-110-IIХЛ1 B НКФ-110-IIХЛ1 C НКФ-110-IIХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208786	№ 12015 № 12019 № 11983 № 2833 № 2832 № 2831 1208786	132000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
15	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-110 кВ Сова - Паклиновская-1	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-110 кВ Сова - Паклиновская-1	ТТ	КТ=0,5	A ТФ3М-110Б-IVХЛ1	№ 10493	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
				КТТ=600/5	B ТФ3М-110Б-IVХЛ1	№ 10735		
				2793-88	C ТФ3М-110Б-IVХЛ1	№ 10748		
			ТН	КТ=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38886		
				КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38835		
				1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38831		
			Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208755		
				Ксч=1				
				31857-06				
16	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-110 кВ Сова - Паклиновская-2	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-110 кВ Сова - Паклиновская-2	ТТ	КТ=0,5	A ТФ3М-110Б-IVХЛ1	№ 10747	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
				КТТ=600/5	B ТФ3М-110Б-IVХЛ1	№ 10725		
				2793-88	C ТФ3М-110Б-IVХЛ1	№ 10732		
			ТН	КТ=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38927		
				КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-83 ХЛ1	№ 40265		
				1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38839		
			Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1209926		
				Ксч=1				
				31857-06				
17	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ОВ-110кВ Ввод-1Т	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ОВ-110кВ Ввод-1Т	ТТ	КТ=0,5	A ТФ3М-110Б-IXХЛ1	№ 38079	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
				КТТ=300/5	B ТФ3М-110Б-IXХЛ1	№ 38079		
				2793-88	C ТФ3М-110Б-IXХЛ1	№ 33664		
			ТН	КТ=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38886		
				КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38835		
				1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1	№ 38831		
			Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RALX-P4GB-DW-3	1193978		
				Ксч=1				
				31857-06				
18	ПС 110/35/6 кВ "Тянская" ВЛ-110 кВ Ввод-1Т	ПС 110/35/6 кВ "Тянская" ВЛ-110 кВ Ввод-1Т	ТТ	КТ=0,5	A ТФ3М-110Б-І ХЛ1	№ 58978	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
				КТТ=600/5	B ТФ3М-110Б-І ХЛ1	№ 58970		
				41236-09	C ТФ3М-110Б-І ХЛ1	№ 59213		
			ТН	КТ=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1	№ 61980		
				КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-83 ХЛ1	№ 61977		
				1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1	№ 61976		
			Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208540		
				Ксч=1				
				31857-06				
19	ПС 110/35/6 кВ "Тянская" ВЛ-110 кВ Ввод-2Т	ПС 110/35/6 кВ "Тянская" ВЛ-110 кВ Ввод-2Т	ТТ	КТ=0,5	A ТФ3М-110Б-І ХЛ1	№ 58890	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
				КТТ=600/5	B ТФ3М-110Б-І ХЛ1	№ 59114		
				41236-09	C ТФ3М-110Б-І ХЛ1	№ 59173		
			ТН	КТ=0,5	A НКФ-110-83 ХЛ1	№ 61588		
				КТН=110000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B НКФ-110-83 ХЛ1	№ 61239		
				1188-84	C НКФ-110-83 ХЛ1	№ 61563		
			Счетчик	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208541		
				Ксч=1				
				31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
	20	ПС 110/35/6кВ "ЛЭ-Пимская" ВЛ-110 кВ "Контур-ЛЭ-Пимская 2"	КТ=0,5 КТ=600/5 41236-09 КТ=0,5 КТ=110000:√3/100:√3 14205-94 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 НКФ-110-ПХЛ1 НКФ-110-ПХЛ1 НКФ-110-57У1 1208552	№ 12030 № 12021 № 12022 № 3001 № 3006 № 480172	132000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
	21	ПС 110/35/6кВ "Западно-Камынская" ВЛ-110 кВ "Западно-Камынская-Пимская-1"	КТ=0,5 КТ=600/5 26422-06 КТ=0,5 КТ=110000:√3/100:√3 26452-04 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 НКФ-110-II-XЛ-1 НКФ-110-II-XЛ-1 НКФ-110-II-XЛ-1 1208768	№ 12889 № 12870 № 12873 № 3927 № 3918 № 3131	132000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
	22	ПС 110/35/6кВ "Западно-Камынская" ВЛ-110 кВ "Западно-Камынская-Пимская-2"	КТ=0,5 КТ=600/5 26422-06 КТ=0,5 КТ=110000:√3/100:√3 26452-04 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 НКФ-110-II-XЛ-1 НКФ-110-II-XЛ-1 НКФ-110-II-XЛ-1 1208784	№ 12879 № 12867 № 12860 № 3919 № 3924 № 3921	132000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
	23	ПС 110/35/6кВ "Западно-Камынская" ВЛ-110 кВ ОВ-110 кВ	КТ=0,5 КТ=600/5 26422-06 КТ=0,5 КТ=110000:√3/100:√3 26452-04 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 ТФ3М-110Б-IVХЛ1 НКФ-110-II-XЛ-1 НКФ-110-II-XЛ-1 НКФ-110-II-XЛ-1 1208785	№ 12872 № 12884 № 12887 № 3927 № 3918 № 3131	132000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
24		ПС 110/6 кВ "Товарный парк" ВЛ-110 кВ Сургут-Полоцкая-1	КТ=0,5 КТ=150/5 2793-88 КТ=0,5 КТ=110000:√3/100:√3 1188-84 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М 110Б-IVХЛ1 ТФ3М 110Б-IVХЛ1 ТФ3М 110Б-IVХЛ1 НКФ-110Б-ПХЛ1 НКФ-110Б-ПХЛ1 НКФ-110Б-ПХЛ1 1208579	№ 11263 № 11261 № 11264 № 3519 № 3514 № 3520	33000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8			
30	ПС 110/35/10 кВ "Газлифт" ВЛ-35кВ Газлифт-1	KT=0,5S	A ТФ3М-35А	№ 73051	28000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$			
		КТТ=400/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А	№ 73052						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1398185						
		КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65	№ 1218382						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1280813						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208644						
		Ксч=1								
		31857-06								
31	ПС 110/35/10 кВ "Газлифт" ВЛ-35кВ Газлифт-2	KT=0,5S	A ТФ3М-35А	№ 73049	28000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$			
		КТТ=400/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А	№ 73050						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1441055						
		КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65	№ 1151023						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1441705						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208687						
		Ксч=1								
		31857-06								
32	ПС 110/35/10 кВ "Газлифт" ВЛ-35кВ Кустовая 1-1	KT=0,5S	A ТФ3М-35А	№ 73053	28000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$			
		КТТ=400/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А	№ 73055						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1398185						
		КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65	№ 1218382						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1280813						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208654						
		Ксч=1								
		31857-06								
33	ПС 110/35/10 кВ "Газлифт" ВЛ-35кВ Кустовая 1-2	KT=0,5S	A ТФ3М-35А	№ 73048	28000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$			
		КТТ=400/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А	№ 73054						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1441055						
		КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65	№ 1151023						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1441705						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208694						
		Ксч=1								
		31857-06								
34	ПС 110/35/10 кВ "КНС-11" ВЛ-35кВ Куст 348 - 1	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 71359	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А	№ 71392						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1307275						
		КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65	№ 1307365						
		912-07	C 3НОМ-35-65	№ 1301448						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208687						
		Ксч=1								
		31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
35		Kуст 348 - 2 ПС 110/35/10 кВ "КНС-11" ВЛ-35кВ	KT=0,5 КТТ=300/5 3690-73 KT=0,5 КТН=35000:√3/100:√3 912-07 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А B - C ТФ3М-35А A 3НОМ-35-65 B 3НОМ-35-65 C 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 71895 - № 71105 № 1307373 № 1307366 № 1378222 1208654	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
36		ПС 54 - 1 ПС 110/35/10 кВ "КНС-11" ВЛ-35кВ	KT=0,5 КТТ=200/5 3690-73 KT=0,5 КТН=35000:√3/100:√3 912-07 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А B - C ТФ3М-35А A 3НОМ-35-65 B 3НОМ-35-65 C 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 43658 - № 43668 № 1307275 № 1307365 № 1301448 1208787	14000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
37		ПС 54 - 2 ПС 110/35/10 кВ "КНС-11" ВЛ-35кВ	KT=0,5 КТТ=200/5 3690-73 KT=0,5 КТН=35000:√3/100:√3 912-07 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А B - C ТФ3М-35А A 3НОМ-35-65 B 3НОМ-35-65 C 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 43651 - № 43677 № 1307373 № 1307366 № 1378222 1208644	14000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
38		ПС 110/35/10 кВ "КНС-3" ВЛ-35кВ КНС 3-1	KT=0,5S КТТ=600/5 3689-73 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-00 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35Б-IXЛ1 B - C ТФ3М-35Б-IXЛ1 A 3НОМ-35 УХЛ1 B 3НОМ-35 УХЛ1 C 3НОМ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 37360 - № 37357 № 1113 1208730	42000	± 1,2% ± 2,4% ± 3,0% ± 2,6%
39		ПС 110/35/10 кВ "КНС-3" ВЛ-35кВ КНС 3-2	KT=0,5S КТТ=600/5 3689-73 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-00 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35Б-IXЛ1 B - C ТФ3М-35Б-IXЛ1 A 3НОМ-35 УХЛ1 B 3НОМ-35 УХЛ1 C 3НОМ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 37353 - № 37355 № 1174 1208735	42000	± 1,2% ± 2,4% ± 3,0% ± 2,6%

Продолжение таблицы 2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
45	ПС 110/35/10 кВ "КНС-7" ВЛ-35кВ Кустовая 7-2	Счетчик ТН ТТ Счетчик ТН ТТ	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А B - C ТФ3М-35А A 3НОМ-35-65 B 3НОМ-35-65 C 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 36933 - № 37975 № 1238194 № 1309459 № 1309487 1208788	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
46			КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А-ХЛ1 B - C ТФ3М-35А-ХЛ1 A НАМИ-35 УХЛ1 B C	№ 36027 - № 57323 № 1169 1203689	14000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$
47			КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А-У1 B - C ТФ3М-35А-У1 A НАМИ-35 УХЛ1 B C	№ 37219 - № 37220 № 1068 1203697	14000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$
48			КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А-ХЛ1 B - C ТФ3М-35А-У1 A НАМИ-35 УХЛ1 B C	№ 57346 - № 36019 № 1169 1203692	14000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$
49			КТ=0,5 КТ=150/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A ТФ3М-35А-ХЛ1 B - C ТФ3М-35А-ХЛ1 A НАМИ-35 УХЛ1 B C	№ 37846 - № 37848 № 1068 1203677	10500	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
50	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Куст 7-1	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Куст 7-1	ТТ	КТ=0,5S	A	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37449
				КТТ=400/5	B	-	-
				3689-73	C	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37451
				КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65	№ 1169329
				Ктн=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65	№ 1274170
			ТН	912-70	C	ЗНОМ-35-65	№ 1274182
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208756	± 1,2% ± 2,4%
				Ксч=1			
				31857-06			
				КТ=0,5S/1			
51	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Куст 7-2	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Куст 7-2	ТГ	КТ=0,5S	A	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37453
				КТТ=400/5	B	-	-
				3689-73	C	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37455
				КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	№ 639
				Ктн=35000/100	B		
			ТН	19813-00	C		
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1209908	± 1,2% ± 2,4%
				Ксч=1			
				31857-06			
				КТ=0,5S/1			
52	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Северо-Алехинская-1	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Северо-Алехинская-1	ТГ	КТ=0,5S	A	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 34448
				КТТ=400/5	B	-	-
				3689-73	C	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37452
				КТ=0,5	A	ЗНОМ-35-65	№ 1169329
				Ктн=35000:√3/100:√3	B	ЗНОМ-35-65	№ 1274170
			ТН	912-70	C	ЗНОМ-35-65	№ 1274182
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1209909	± 1,2% ± 2,4%
				Ксч=1			
				31857-06			
				КТ=0,5S/1			
53	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Северо-Алехинская-2	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ВЛ-35кВ Северо-Алехинская-2	ТГ	КТ=0,5S	A	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37450
				КТТ=400/5	B	-	-
				3689-73	C	ТФ3М-35Б-IXЛ1	№ 37454
				КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	№ 639
				Ктн=35000/100	B		
			ТН	19813-00	C		
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1209910	± 1,2% ± 2,4%
				Ксч=1			
				31857-06			
				КТ=0,5S/1			
54	ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" ВЛ-35 кВ КНС 11-1	ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" ВЛ-35 кВ КНС 11-1	ТГ	КТ=0,5	A	ТФ3М-35А-У1	№ 23074
				КТТ=400/5	B	-	-
				3690-73	C	ТФ3М-35А-У1	№ 36116
				КТ=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	№ 1168
				Ктн=35000/100	B		
			ТН	19813-00	C		
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-3	6874748	± 1,2% ± 2,4%
				Ксч=1			
				31857-06			
				КТ=0,5S/1			

Продолжение таблицы 2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
60	ПС 110/35/6 кВ "Блочная" ВЛ-35 кВ Северная-1	Счетчик ТТ ТН	KT=0,5	A GIF 30	№ 30657604	42000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=600/5	B -	-				
			29713-06	C GIF 30	№ 30657603				
			KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-00	C					
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208804				
			Ксч=1						
			31857-06						
61	ПС 110/35/6 кВ "Блочная" ВЛ-35 кВ Северная-2	Счетчик ТТ ТН	KT=0,5	A GIF 30	№ 30657598	42000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=600/5	B -	-				
			29713-06	C GIF 30	№ 30657599				
			KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-00	C					
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208575				
			Ксч=1						
			31857-06						
62	ПС 110/35/6 кВ "Брусничная" ВЛ-35кВ КНС 6-1	Счетчик ТТ ТН	KT=0,5S	A ТФ3М-35Б-1	№ 29765	21000	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$		
			КТТ=300/5	B -	-				
			3689-73	C ТФ3М-35Б-1	№ 29689				
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1263221				
			КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1469515				
			912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1450400				
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208646				
			Ксч=1						
			31857-06						
63	ПС 110/35/6 кВ "Брусничная" ВЛ-35кВ КНС 6-2	Счетчик ТТ ТН	KT=0,5S	A ТФ3М-35А	№ 304608	21000	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$		
			КТТ=300/5	B -	-				
			3690-73	C ТФ3М-35А	№ 31575				
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1286095				
			КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1463870				
			912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1445523				
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208611				
			Ксч=1						
			31857-06						
64	ПС 110/35/6 кВ "Брусничная" ВЛ-35кВ Куст 156-1	Счетчик ТТ ТН	KT=0,5S	A ТФ3М-35А	№ 14776	14000	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$		
			КТТ=200/5	B -	-				
			3690-73	C ТФ3М-35А	№ 14703				
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1263221				
			КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1469515				
			912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1450400				
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208550				
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
65		ПС 110/35/6 кВ "Быстричная" ВЛ-35кВ Куст 156-2	КТ=0,5S КТ=100/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФН-35М - ТФН-35М ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65 ЗНОМ-35-65 1208717	№ 14356 - № 14353 № 1286095 № 1463870 № 1445523 1208717	7000 ± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
66		ПС 110/35/6 кВ "Быстричная" ВЛ-35 кВ КНС 8-2	КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФН-35М - ТФН-35М НАМИ-35 УХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1203693	№ 16366 - № 20547 № 1170 1203693	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
67		ПС 110/35/6 кВ "Быстричная" ВЛ-35 кВ Якорь - 1	КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФН-35М - ТФН-35М НАМИ-35 УХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1203669	№ 19434 - № 19532 № 1162 1203669	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
68		ПС 110/35/6 кВ "Быстричная" ВЛ-35 кВ Якорь - 2	КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФН-35М - ТФН-35М НАМИ-35 УХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1203672	№ 16948 - № 16368 № 1170 1203672	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
69		ПС 110/35/6 кВ "Быстричная" ВЛ-35 кВ КНС 8-1	КТ=0,5 КТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФН-35М - ТФН-35М НАМИ-35 УХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1203666	№ 19268 - № 18800 № 1162 1203666	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8			
70	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" ВЛ-35 кВ Дождимая-3-2	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" ВЛ-35 кВ Тайга-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А-У1	№ 28830	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$			
			КТ=300/5	B -	-					
			3690-73	C ТФ3М-35А-У1	№ 28814					
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1281319					
			КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1341631					
			912-70	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1175187					
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203690					
			Ксч=1							
			31857-06							
71	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" Дождимая 3-1	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" ВЛ-35 кВ Тайга-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А-У1	№ 28764	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$			
			КТ=300/5	B -	-					
			3690-73	C ТФ3М-35А-У1	№ 34588					
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1281319					
			КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1341631					
			912-70	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1175187					
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	120398					
			Ксч=1							
			31857-06							
72	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" Тайга-1	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" Тайга-1	KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 29043	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$			
			КТ=300/5	B -	-					
			3690-73	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 43169					
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1373486					
			КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1113134					
			912-70	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1377893					
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203683					
			Ксч=1							
			31857-06							
73	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ВЛ-35 кВ КНС 5-1	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" Тайга-1	KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 51732	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$			
			КТ=300/5	B -	-					
			3690-73	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 28865					
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1373486					
			КТН=35000:√3/100:√3	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1113134					
			912-70	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1377893					
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203667					
			Ксч=1							
			31857-06							
74	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ВЛ-35 кВ КНС 5-1	ПС 110/35/6 кВ "Вачимская" Тайга-1	KT=0,5	A ТФ3М-35А ХЛ1	№ 41872	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
			КТ=300/5	B -	-					
			26418-08	C ТФ3М-35А ХЛ1	№ 41874					
			KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	№ 1167				
			КТН=35000/100	B						
			19813-09	C						
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208746					
			Ксч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8					
75	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ВЛ-35 кВ КНС 5-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А ХЛ1	№ 51735	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$					
		КТТ=300/5	B -	-								
		26418-08	C ТФ3М-35А ХЛ1	№ 51759								
		KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1								
		КТН=35000/100	B									
		19813-09	C									
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208749								
		Ксч=1										
		31857-06										
76	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ВЛ-35 кВ Куст 349-1	KT=0,5	A ТФ3М-35А ХЛ1	№ 41278	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$					
		КТТ=300/5	B -	-								
		26418-08	C ТФ3М-35А ХЛ1	№ 40239								
		KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	1167							
		КТН=35000/100	B									
		19813-09	C									
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208747								
		Ксч=1										
		31857-06										
77	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ВЛ-35 кВ Куст 349-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А ХЛ1	№ 71806	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$					
		КТТ=300/5	B -	-								
		26418-08	C ТФ3М-35А ХЛ1	№ 71660								
		KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1	1111							
		КТН=35000/100	B									
		19813-09	C									
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208753								
		Ксч=1										
		31857-06										
78	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" ВЛ-35 кВ Куст 156-1	KT=0,5S	A GIF40.5	№ 09/30578098	42000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 4,0\%$					
		КТТ=600/5	B -	-								
		30368-05	C GIF40.5	№ 09/30578102								
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1341729								
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1342166								
		912-70.	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1341957								
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203670								
		Ксч=1										
		31857-06										
79	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" ВЛ-35 кВ Куст 156-2	KT=0,5S	A GIF40.5	№ 09/30578101	42000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 4,0\%$					
		КТТ=600/5	B -	-								
		30368-05	C GIF40.5	№ 09/30578103								
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65ХЛ1	№ 1355541								
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65ХЛ1	№ 1372312								
		912-70	C 3НОМ-35-65ХЛ1	№ 1355543								
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203691								
		Ксч=1										
		31857-06										

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8			
80	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ВЛ-35кВ Орбита-1	КТ=0,5	A ТФ3М-35А-У1	№ 44252	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 4,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А-У1	№ 44585						
		КТ=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1341729						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1342166						
		912-70.	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1341957						
		КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203686						
		Ксч=1								
		31857-06								
81	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ВЛ-35кВ Орбита-2	КТ=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 47305	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 4,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 47296						
		КТ=0,5	A 3НОМ-35-65ХЛ1	№ 1355541						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65ХЛ1	№ 1372312						
		912-70	C 3НОМ-35-65ХЛ1	№ 1355543						
		КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203699						
		Ксч=1								
		31857-06								
82	Дорожная-1 Дорожная-2	КТ=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 34267	14000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=200/5	B -	-						
		8555-81	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 31964						
		КТ=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1308766						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1308789						
		912-07	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1308754						
		КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208562						
		Ксч=1								
		31857-06								
83	ПС 110/35/6 кВ "Ключевая" ВЛ-35кВ КНС 12-1	КТ=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 31926	14000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=200/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 32147						
		КТ=0,5	A 3НОМ-35-65 У1	№ 1465270						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65 У1	№ 1465303						
		912-07	C 3НОМ-35-65 У1	№ 1465356						
		КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208701						
		Ксч=1								
		31857-06								
84	ПС 110/35/6 кВ "Ключевая" ВЛ-35кВ КНС 12-1	КТ=0,5	A ТФ3М-35А-У1	№ 71403	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А-У1	№ 71418						
		КТ=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1649645						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1465378						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1350060						
		КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208743						
		Ксч=1								
		31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8			
85	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ВЛ-35кВ Куст 157-1 КНС 12-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А-У1	№ 71391	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А-У1	№ 71462						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1355534						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1355533						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1465367						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208745						
		Ксч=1								
		31857-06								
86		KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 71826		$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		8555-81	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 71620						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1649645						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1465378						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1350060						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208742						
		Ксч=1								
		31857-06								
87		KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 71829		$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		8555-81	C ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 71832						
		KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1355534						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1355533						
		912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1465367						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208744						
		Ксч=1								
		31857-06								
88	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ВЛ-35кВ Куст 157-1 КНС 9-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А-У1	№ 71330	21000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А-У1	№ 22072						
		KT=0,5	A 3НОМ-35	№ 1465316						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35	№ 1465329						
		912-07	C 3НОМ-35	№ 1465305						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208667						
		Ксч=1								
		31857-06								
89		KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 71393		$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
		КТТ=300/5	B -	-						
		3690-73	C ТФ3М-35А	№ 71386						
		KT=0,5	A 3НОМ-35	№ 1465379						
		КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35	№ 1134692						
		912-07	C 3НОМ-35	№ 1134693						
		KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208610						
		Ксч=1								
		31857-06								

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8		
90	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ВЛ-35кВ Кустовая 1-1	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ВЛ-35кВ Кустовая 1-1	ТГ	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 71384	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				K _{ТГ} =300/5	B -	-				
			ТН	3690-73	C ТФ3М-35А	№ 71374				
				KT=0,5	A 3НОМ-35	№ 1465316				
			Счетчик	K _{TH} =35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35	№ 1465329				
				912-07	C 3НОМ-35	№ 1465305				
			Счетчик	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4					
				K _{СЧ} =1						
				31857-06						
91	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ВЛ-35кВ Кустовая 1-2	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ВЛ-35кВ Кустовая 1-2	ТГ	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 71404	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				K _{ТГ} =300/5	B -	-				
			ТН	3690-73	C ТФ3М-35А	№ 71387				
				KT=0,5	A 3НОМ-35	№ 1465379				
			Счетчик	K _{TH} =35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35	№ 1134692				
				912-07	C 3НОМ-35	№ 1134693				
			Счетчик	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4					
				K _{СЧ} =1						
				31857-06						
92	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ КНС 10-1	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ КНС 10-1	ТГ	KT=0,5S	A ТФ3М-35Б-IXJ1	№ 37153	42000	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$		
				K _{ТГ} =600/5	B -	-				
			ТН	3689-73	C ТФ3М-35Б-IXJ1	№ 37151				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1293045				
			Счетчик	K _{TH} =35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1338514				
				912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1314196				
			Счетчик	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4					
				K _{СЧ} =1						
				31857-06						
93	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ КНС 10-2	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ КНС 10-2	ТГ	KT=0,5S	A ТФ3М-35Б-IXJ1	№ 37354	42000	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,6\%$		
				K _{ТГ} =600/5	B -	-				
			ТН	3689-73	C ТФ3М-35Б-IXJ1	№ 37141				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1465284				
			Счетчик	K _{TH} =35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1465383				
				912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1292973				
			Счетчик	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4					
				K _{СЧ} =1						
				31857-06						
94	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ КНС 13-1	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ КНС 13-1	ТГ	KT=0,5	A ТФ3М-35А-XJ1	№ 71692	28000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				K _{ТГ} =400/5	B -	-				
			ТН	17552-98	C ТФ3М-35А-XJ1	№ 71687				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1293045				
			Счетчик	K _{TH} =35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1338514				
				912-70	C 3НОМ-35-65	№ 1314196				
			Счетчик	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4					
				K _{СЧ} =1						
				31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
95	ПС 110/35/6 кВ "КНС-10" ВЛ-35кВ Куст 13-2	КТ=0,5 КТ=400/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208741	№ 71653 - № 71664 № 1465284 № 1465383 № 1292973 - 1208741	28000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
96	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ВЛ-35кВ Куст 2-1	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208793	№ 71406 - № 71358 № 1360630 № 1339785 № 1372229 - 1208793	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
97	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ВЛ-35кВ Куст 2-2	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А - НАМИ-35 НАМИ-35 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208617	№ 71398 - № 71341 - № 308 - 1208617	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
98	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ВЛ-35кВ Куст 24-1	КТ=0,5 КТ=300/5 17552-98 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФН-35 - ТФН-35 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208704	№ 1041 - № 1575 № 1360630 № 1339785 № 1372229 - 1208704	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
99	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ВЛ-35кВ Куст 24-2	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФН-35 - ТФН-35 - НАМИ-35 НАМИ-35 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208698	№ 5859 - № 5905 - № 308 - 1208698	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
100		ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ВЛ-35кВ КСП 2-1	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 1208699	№ 71385 - № 71373 № 1372066 № 1450290 № 1292128	21000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
101		ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ВЛ-35кВ КСП 2-2	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 1208787	№ 71350 - № 71349 № 1465384 № 1450967 № 1096490	21000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
102		ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ВЛ-35кВ Кустовая 4-1	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 1208685	№ 71400 - № 71375 № 1372066 № 1450290 № 1292128	21000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
103		ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ВЛ-35кВ Кустовая 4-2	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 1208697	№ 71388 - № 71360 № 1465384 № 1450967 № 1096490	21000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
104		ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" ВЛ-35кВ ДНС 6-1	КТ=0,5 КТ=400/5 26418-08 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 1208703	№ 71693 - № 71652 № 1378210 № 1373092 № 1360825	28000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
105		ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" ВЛ-35кВ ДНС 6-2	КТ=0,5 КТ=400/5 26418-08 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208723	№ 71655 - № 71689 № 1399641 № 1399765 № 1381868 1208723	28000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
106		ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" ВЛ-35кВ ЮГра-1	КТ=0,5 КТ=200/5 26418-08 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 3НОМ-35-65ХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208715	№ 53391 - № 53524 № 1378210 № 1373092 № 1360825 1208715	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
107		ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" ВЛ-35кВ ЮГра-2	КТ=0,5 КТ=200/5 26418-08 КТ=0,5 КТ=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208725	№ 52788 - № 52749 № 1399641 № 1399765 № 1381868 1208725	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
108		ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ВЛ-35кВ Куст 9-1	КТ=0,5 КТ=200/5 3693-73 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TT TH	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А 3НОМ-35 УХЛ1 3НОМ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208662	№ 21739 - № 21461 № 304 1208662	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
109		ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ВЛ-35кВ Куст 9-2	КТ=0,5 КТ=200/5 3689-73 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик TH TT	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А 3НОМ-35 3НОМ-35 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208770	№ 21465 - № 21459 № 638 1208770	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
110	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ВЛ-35кВ Поселок -1	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ВЛ-35кВ Поселок -1	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 21730	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=200/5	B -	-				
			3693-73	C ТФ3М-35А	№ 21459				
			KT=0,5	A	НАМИ-35 УХЛ1				
			КТН=35000/100	B					
			19813-00	C					
			KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1177360				
			Ксч=1						
			31857-06						
111	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ВЛ-35кВ Поселок -2	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ВЛ-35кВ Поселок -2	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 21726	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=200/5	B -	-				
			3693-73	C ТФ3М-35А	№ 21731				
			KT=0,5	A	НАМИ-35				
			КТН=35000/100	B					
			19813-00	C					
			KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1177372				
			Ксч=1						
			31857-06						
112	ПС 110/35/6 кВ "Кусг" ВЛ-35кВ Кусг 13-1	ПС 110/35/6 кВ "Кусг" ВЛ-35кВ Кусг 13-1	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 46521	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=200/5	B -	-				
			8554-81	C ТФ3М-35А	№ 46658				
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1371077				
			КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1370195				
			912-07	C 3НОМ-35-65	№ 1371114				
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208574				
			Ксч=1						
			31857-06						
113	ПС 110/35/6 кВ "Кусг" ВЛ-35кВ Кусг 13-2	ПС 110/35/6 кВ "Кусг" ВЛ-35кВ Кусг 13-2	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 47456	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=200/5	B -	-				
			8554-81	C ТФ3М-35А	№ 47482				
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1450234				
			КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1376961				
			912-07	C 3НОМ-35-65	№ 1377798				
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208791				
			Ксч=1						
			31857-06						
114	ПС 110/35/6 кВ "Кусг" ВЛ-35кВ Кусг 177-1	ПС 110/35/6 кВ "Кусг" ВЛ-35кВ Кусг 177-1	KT=0,5	A ТФ3М-35А	№ 48038	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			КТТ=200/5	B -	-				
			8554-81	C ТФ3М-35А	№ 47457				
			KT=0,5	A 3НОМ-35-65	№ 1371077				
			КТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65	№ 1370195				
			912-07	C 3НОМ-35-65	№ 1377798				
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208661				
			Ксч=1						
			31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
115	116	ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ВЛ-35кВ ЮГра-1	КТ=0,5 КТ=200/5 8554-81 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А Б - С ТФ3М-35А А 3НОМ-35-65 Б 3НОМ-35-65 С 3НОМ-35-65 А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 40958 - № 53386 № 1450234 № 1376961 № 1377798 1208620	14000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
117	118	ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ВЛ-35кВ ЮГра-2	КТ=0,5 КТ=300/5 26418-04 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-09 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А ХЛ1 Б - С ТФ3М-35А ХЛ1 А НАМИ-35 УХЛ1 Б С	№ 71587 - № 71630 № 1148 1208676	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
119		ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ВЛ-35кВ ЮГра-1	КТ=0,5 КТ=300/5 26418-04 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-09 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А ХЛ1 Б - С ТФ3М-35А ХЛ1 А НАМИ-35 УХЛ1 Б С	№ 71621 - № 71828 № 1149 1208691	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
		ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ВЛ-35кВ ЮГра-2	КТ=0,5 КТ=300/5 26418-04 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-09 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А ХЛ1 Б - С ТФ3М-35А ХЛ1 А НАМИ-35 УХЛ1 Б С	№ 71621 - № 71625 № 1148 1208675	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 4,0%
			КТ=0,5 КТ=300/5 26418-04 КТ=0,5 Ктн=35000/100 19813-09 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А ХЛ1 Б - С ТФ3М-35А ХЛ1 А НАМИ-35 УХЛ1 Б С	№ 71650 - № 71809 № 1149 1208690	21000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
120	121	ПС 110/35/6 кВ "Маслиховская" ВЛ- 35кВ Куст 354-1	КТ=0,5 КТг=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 - 1208557	№ 48814 - № 48785 № 1281039 № 1281021 № 1281421 - 1208557	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
122	123	ПС 110/35/6 кВ "Маслиховская" ВЛ- 35кВ Назаргальевская-1	КТ=0,5 КТг=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 - 1208559	№ 67568 - № 51748 № 1465339 № 1279975 № 1309811 - 1208559	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
124		ПС 110/35/6 кВ "Родниковская" ВЛ- 35кВ ДНС 2-1	КТ=0,5 КТг=200/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФН-35М - ТФН-35М 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 - 1208558	№ 19829 - № 20458 № 1281039 № 1281021 № 1281421 - 1208558	14000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
			КТ=0,5 КТг=200/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 - 1208669	№ 23989 - № 23980 № 1465339 № 1279975 № 1309811 - 1208669	14000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
			КТ=0,5 КТг=600/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RALQ-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 - 1177357	№ 70720 - № 70740 № 1463689 № 1463688 № 1291013 - 1177357	42000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
125	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ВЛ-35кВ ДНС 2-2	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ВЛ-35кВ ДНС 2-2	Счетчик ТТ ТН ЧтГ	KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1 № 40411	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				KТГ=200/5	B - -				
				8555-81	C ТФ3М-35А-ХЛ1 № 40511				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65У1 № 1280817				
				KТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65У1 № 1285634				
				912-70	C 3НОМ-35-65У1 № 1273771				
				KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06					
126	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ВЛ-35кВ ДНС 3-1	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ВЛ-35кВ ДНС 3-1	Счетчик ТТ ТН ЧтГ	KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1 № 40986	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				KТГ=200/5	B - -				
				8555-81	C ТФ3М-35А-ХЛ1 № 40088				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65У1 № 1463689				
				KТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65У1 № 1463688				
				912-70	C 3НОМ-35-65У1 № 1291013				
				KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06					
127	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ВЛ-35кВ ДНС 3-2	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ВЛ-35кВ ДНС 3-2	Счетчик ТТ ТН ЧтГ	KT=0,5	A ТФ3М-35Б-1У1 № 29599	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				KТГ=200/5	B - -				
				3689-73	C ТФ3М-35Б-1У1 № 29605				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65У1 № 1280817				
				KТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65У1 № 1285634				
				912-70	C 3НОМ-35-65У1 № 1273771				
				KT=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06					
128	ПС 110/35/6 кВ "Савуцкая" ВЛ-35кВ Куст 325-1	ПС 110/35/6 кВ "Савуцкая" ВЛ-35кВ Куст 325-1	Счетчик ТТ ТН ЧтГ	KT=0,5	A ТФН-35М № 5278	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				KТГ=300/5	B - -				
				3690-73	C ТФН-35М № 5306				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65 № 1191483				
				KТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65 № 1378222				
				912-70	C 3НОМ-35-65 № 1191529				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06					
129	ПС 110/35/6 кВ "Савуцкая" ВЛ-35кВ Куст 325-2	ПС 110/35/6 кВ "Савуцкая" ВЛ-35кВ Куст 325-2	Счетчик ТТ ТН ЧтГ	KT=0,5	A ТФ3М-35Б-1У1 № 29084	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				KТГ=300/5	B - -				
				3689-73	C ТФ3М-35Б-1У1 № 29095				
				KT=0,5	A 3НОМ-35-65 № 1372311				
				KТН=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B 3НОМ-35-65 № 1180515				
				912-70	C 3НОМ-35-65 № 1126975				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
130	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Куст 325-1	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Куст 325-1	KT=0,5 КТТ=200/5 8555-81 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-09 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1208708	№ 40478 - № 41652 № 1070	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
131	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Куст 325-2	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Куст 325-2	KT=0,5 КТТ=200/5 8555-81 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-09 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1209921	№ 40488 - № 41006 № 909	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
132	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Сарымская-1	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Сарымская-1	KT=0,5 КТТ=200/5 8555-81 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-09 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1209924	№ 40973 - № 41020 № 1070	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
133	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Сарымская-2	ПС 110/35/6 кВ "Сова" ВЛ-35 кВ Сарымская-2	KT=0,5 КТТ=200/5 8555-81 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-09 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1209929	№ 40785 - № 40398 № 909	14000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
134	ПС 110/35/6 кВ "Солжино" Ввод 35-1Т	ПС 110/35/6 кВ "Солжино" Ввод 35-1Т	KT=0,5S КТТ=600/5 26417-04 KT=0,5 КТН=35000/100 19813-00 KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C A1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35Б-IXЛ1 - ТФ3М-35Б-IXЛ1 НАМИ-35 УХЛ1 1203668	№ 37356 - № 37350 № 1150	42000 ± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 4,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
135	2	ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Солкино" Ввод 35-2Т	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5S	A ТФ3М-35Б-IXЛ1 № 37365	42000	$\pm 3,0\%$ $\pm 4,0\%$		
				КТТ=600/5	B - -				
				26417-04	C ТФ3М-35Б-IXЛ1 № 37140				
				KT=0,5	A				
				Kth=35000/100	B НАМИ-35 УХЛ1 № 1163				
				19813-00	C				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06	1203678				
136	3	ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ КНС-4-1	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5	A ТФ3М-35А-ХЛ1 № 70699	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТТ=300/5	B - -				
				3690-73	C ТФ3М-35А-ХЛ1 № 70684				
				KT=0,5	A				
				Kth=35000/100	B НАМИ-35 УХЛ1 № 705				
				19813-00	C				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06	1208712				
137	4	ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ КНС-4-2	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5	A ТФ3М-35 № 29593	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТТ=300/5	B - -				
				26417-04	C ТФ3М-35 № 29595				
				KT=0,5	A				
				Kth=35000/100	B НАМИ-35 УХЛ1 № 857				
				19813-00	C				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06	1208548				
138	5	ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ Куср-23-1	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5	A ТФ3М-35Б-ІY1 № 29607	21000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТТ=300/5	B - -				
				3690-73	C ТФ3М-35Б-ІY1 № 29635				
				KT=0,5	A				
				Kth=35000/100	B НАМИ-35 УХЛ1 № 705				
				19813-00	C				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06	1208653				
139	6	ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ "Технолог" ВЛ-35 кВ Куср-23-2	Счетчик ТН ТТ	KT=0,5	A ТФН-35М № 18554	14000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТТ=200/5	B - -				
				3690-73	C ТФН-35М № 12593				
				KT=0,5	A				
				Kth=35000/100	B НАМИ-35 УХЛ1 № 857				
				19813-00	C				
				KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4				
				Kсч=1					
				31857-06	1208781				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
140		ПС 110/35/6 кВ "Федоровская" В-35 1Т	КТ=0,5 КТТ=600/5 3689-73 КТ=0,5 КТН=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35Б-1У1 - ТФ3М-35Б-1У1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 1208686	№ 28509 - № 29660 № 123 № 1286132 № 1283112	42000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
141		ПС 110/35/6 кВ "Федоровская" В-35 2Т	КТ=0,5 КТТ=600/5 3689-73 КТ=0,5 КТН=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35Б-1У1 - ТФ3М-35Б-1У1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 1208650	№ 28475 - № 28473 № 1169329 № 1157349 № 1377893	42000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
142		ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" ВЛ-35 кВ Восточная-1	КТ=0,5 КТТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 КТН=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А - ТФ3М-35А НАМИ-35 НАМИ-35 1208560	№ 41645 - № 41648 № 306	14000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
143		ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" ВЛ-35 кВ Восточная-2	КТ=0,5 КТТ=200/5 3690-73 КТ=0,5 КТН=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35Б - ТФ3М-35Б НАМИ-35 НАМИ-35 1208700	№ 5816 - № 29086 № 266	14000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
144		ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" ВЛ-35 кВ Еловая-1	КТ=0,5 КТТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТН=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	ТФ3М-35А-У1 - ТФ3М-35А-У1 НАМИ-35 НАМИ-35 1208580	№ 51764 - № 51756 № 306	21000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
145	146	ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-1 Куст-421-1 ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-2 ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-1 ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-2	КТ=0,5S КТ=300/5 30368-05 КТ=0,5 КТ=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ГИФ 40.5 - ГИФ 40.5	№ 30618195 - № 30618194	21000	± 1,2% ± 2,4%
147	148	ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-1 ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-2 ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-1 ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ВЛ-35 кВ Кустовая-2-2	КТ=0,5 КТ=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 70703 - № 70689	21000	± 1,2% ± 2,4%
149			КТ=0,5 КТ=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 1186135 № 1372285 № 1181067 № 70705 - № 70706	21000	± 1,2% ± 2,4%
			КТ=0,5 КТ=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1	№ 1089302 № 1359171 № 49533 - № 48475	21000	± 1,2% ± 2,4%
			КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73. КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФН-35М - ТФН-35М	№ 1186135 № 1372285 № 1181067 № 11975 - № 11997	21000	± 1,2% ± 2,4%
			КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73. КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФН-35М - ТФН-35М	№ 1186476 № 1089302 № 1359171 № 11975 - № 11997	21000	± 1,2% ± 2,4%
			КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73. КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФН-35М - ТФН-35М	№ 1186476 № 1089302 № 1359171 № 11975 - № 11997	21000	± 1,2% ± 2,4%
			КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73. КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФН-35М - ТФН-35М	№ 1186476 № 1089302 № 1359171 № 11975 - № 11997	21000	± 1,2% ± 2,4%
			КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73. КТ=0,5 КТ=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТФН-35М - ТФН-35М	№ 1186476 № 1089302 № 1359171 № 11975 - № 11997	21000	± 1,2% ± 2,4%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
150	151	ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" ВЛ-35кВ Рогожниковская-1	КТ=0,5 КТг=600/5 13158-92 КТ=0,5 КTh=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТВЭ-35УХЛ2 ТВЭ-35УХЛ2 ТВЭ-35УХЛ2 НАМИ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 6918353	№ 5238 № 6351 № 5245 № 519	42000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
152	151	ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" ВЛ-35кВ Рогожниковская-2	КТ=0,5 КТг=600/5 13158-92 КТ=0,5 КTh=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТВЭ-35УХЛ2 ТВЭ-35УХЛ2 ТВЭ-35УХЛ2 НАМИ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 6918351	№ 6382 № 6375 № 6372 № 522	42000 ± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
153	152	ПС 110/35/6кВ "Транспортная" ВЛ-35кВ КНС-20-1	КТ=0,2 КТг=600/5 13158-92 КТ=0,5 КTh=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТВЭ-35 УХЛ2 - ТВЭ-35 УХЛ2 НАМИ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208544	№ 3173 - № 3174 № 79	42000 ± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
154	153	ПС 110/35/6кВ "Транспортная" ВЛ-35кВ КНС-20-2	КТ=0,2 КТг=600/5 13158-92 КТ=0,5 КTh=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТВЭ-35 УХЛ2 - ТВЭ-35 УХЛ2 НАМИ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208551	№ 3161 - № 3125 № 100	42000 ± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
			КТ=0,2 КТг=600/5 13158-92 КТ=0,5 КTh=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТВЭ-35 УХЛ2 - ТВЭ-35 УХЛ2 НАМИ-35 УХЛ1 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208538	№ 3171 - № 3175 № 79	42000 ± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
155	156	ПС 110/35/6кВ "Транспортная" ВЛ-35кВ КНС-8-2	КТ=0,2 КТ=600/5 13158-92 КТ=0,5 КТн=35000/100 19813-00 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1805RAL-P4GB-DW-4 ТВЭ-35 УХЛ2 - ТВЭ-35 УХЛ2 НАМИ-35 УХЛ1 1208545 ТН ТТ	№ 3189 - № 3137 № 100 1208545	42000	± 1,0% ± 1,8%	± 2,8% ± 2,5%
157	156	ПС 220/110/35/10/6 кВ "Восточно-Моховая" ВЛ-35 Кустовая-16-1	КТ=0,5 КТ=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1802RAL-P4GB-DW-4 ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТН ТТ	№ 70729 - № 70735 № 1222345 № 1228700 № 1465352 1183014	21000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
158	157	ПС 220/110/35/10/6 кВ "Восточно-Моховая" ВЛ-35 Кустовая-16-2	КТ=0,5 КТ=300/5 8555-81 КТ=0,5 КТн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1802RALQ-P4GB-DW-4 ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТН ТТ	№ 18396 - № 50384 № 1191327 № 1186913 № 1191504 1183040	21000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
159	158	ПС 35/10 кВ №116 Ввод-1 35кВ (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1802RALXQ-P4GB-DW-4 ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 ТН ТТ	№ 71824 - № 71830 № 1398185 № 1218382 № 1280813 1164239	21000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%
		ПС 35/10 кВ №116 Ввод-2 35кВ (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 КТн=35000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	A B C A B C Счетчик A1802RALXQ-P4GB-DW-4 ТФ3М-35А-ХЛ1 - ТФ3М-35А-ХЛ1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 ТН ТТ	№ 71708 - № 71721 № 1360494 № 1449475 № 1232851 1164218	21000	± 1,1% ± 2,2%	± 5,0% ± 2,3%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
160	161	ПС 35/10 кВ №119 Ввод-1 35кВ (МУП "СРЭС")	КТ=0,5S КТТ=100/5 21256-03 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 21257-01 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-35 УХЛ1 В - С ТОЛ-35 УХЛ1 А 3НОЛ-35 III УХЛ 1 В 3НОЛ-35 III УХЛ 1 С 3НОЛ-35 III УХЛ 1 А1802RALXQ-P4GB-DW-4 1164210	№ 1027 - № 1098 № 346 № 350 № 344	7000	± 1,1% ± 2,2% ± 2,8% ± 1,7%
162	163	ПС 35/10 кВ №119 Ввод-2 35кВ (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТТ=100/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТФН-35М В - С ТФН-35М А 3НОМ-35-65У1 В 3НОМ-35-65У1 С 3НОМ-35-65У1 А1802RALXQ-P4GB-DW-4 1164207	№ 18277 - № 9564 № 1285381 № 1292123 № 1292382	7000	± 1,1% ± 2,2% ± 5,0% ± 2,3%
164		ПС 35/10 кВ №23 Ввод-2 35кВ (МУП ПС 35/10 кВ №23 Ввод-1 35кВ (МУП "СРЭС"))	КТ=0,5 КТТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А-ХЛ1 В - С ТФ3М-35А-ХЛ1 А 3НОМ-35-65 У1 В 3НОМ-35-65 У1 С 3НОМ-35-65 У1 А1802RALXQ-P4GB-DW-4 1164235	№ 71701 - № 71705 № 1310111 № 1339064 № 1310499	21000	± 1,1% ± 2,2% ± 5,0% ± 2,3%
		ПС 110/10 кВ "Азерит" КЛ-10кВ Азерит-3 яч. 3	КТ=0,5 КТТ=300/5 3690-73 КТ=0,5 Ктн=35000:√3/100:√3 912-70 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТФ3М-35А-ХЛ1 В - С ТФ3М-35А-ХЛ1 А 3НОМ-35-65У1 В 3НОМ-35-65У1 С 3НОМ-35-65У1 А1802RALXQ-P4GB-DW-4 1164203	№ 71712 - № 71709 № 1441055 № 1151023 № 1441705	21000	± 1,1% ± 2,2% ± 5,0% ± 2,3%
			КТ=0,5 КТТ=200/5 25433-03 КТ=0,5 Ктн=10000/100 11094-87 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛЮ-10 2У3 В - С ТЛЮ-10 2У3 А НАМИ-10-95 В НАМИ-10-95 С НАМИ-10-95 А1805RL-P4GB-DW-4 1208546	№ 8093 - № 4758 № 92	4000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
165		ПС 110/10 кВ "КСП-4" ПС 10/0,4кВ №256 ШМ-10 1Т яч. 13	КТ=0,5 КТ=1000/5 9143-01 КТ=0,5 КТ=10000/100 16687-02 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-6 У3 В ТЛК-10-6 У3 С ТЛК-10-6 У3 А В С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 00576 № 00615 № 00612 № 0159 1208688	20000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
166		ПС 110/10 кВ "КСП-4" ПС 10/0,4кВ №256 ШМ-10 2Т яч. 17	КТ=0,5 КТ=1000/5 9143-01 КТ=0,5 КТ=10000/100 16687-02 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-6 У3 В ТЛК-10-6 У3 С ТЛК-10-6 У3 А В С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 01615 № 00584 № 00605 № 0153 1208709	20000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
167		ПС 110/10 кВ "Трансгаз" КЛ-10кВ Трансгаз-13 яч. 13	КТ=0,5 КТ=400/5 2363-68 КТ=0,5 КТ=10000/100 11094-87 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТПЛМ-10 В - С ТПЛМ-10 А В С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 03485 - № 22514 № 1891 1208555	8000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
168		ПС 110/10 кВ "Трансгаз" КЛ-10кВ Трансгаз-3 яч. 03	КТ=0,5 КТ=400/5 2363-68 КТ=0,5 КТ=10000/100 11094-87 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТПЛМ-10 В - С ТПЛМ-10 А В С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 51206 - № 70172 № 1128 1208797	8000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
169	ПС 110/10 кВ "Трансгаз" РП-6 РУ-10кВ яч.№20 (ООО "СГЭС")		КТ=0,5 КТ=300/5 32139-06 КТ=0,5 КТ=10000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 В - С ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 А В С А1805RL-P4GB-DW-4	№ 10447 - № 10335 № 0607 1197005	6000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
170	ПС 110/10кВ "Нулевая" ЗРУ-10кВ Ввод №1	ПС 110/10кВ "Нулевая" ЗРУ-10кВ Ввод №2	ПС 110/10кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 09	КТ=0,5	A	ТОЛ-10-I-1 У2	№ 19205
				КТ=1000/5	B	ТОЛ-10-I-1 У2	№ 12456
				15128-96	C	ТОЛ-10-I-1 У2	№ 18438
				КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 489
				Ктн=10000/100	B		
				20186-00	C		
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208733	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$
				Ксч=1			
				31857-06			
171	ПС 110/10кВ "Нулевая" ЗРУ-10кВ Ввод №2	ПС 110/10кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 09	ПС 110/10кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 09	КТ=0,5	A	ТОЛ-10-I-1 У2	№ 4843
				КТ=1000/5	B	ТОЛ-10-I-1 У2	№ 4591
				15128-96	C	ТОЛ-10-I-1 У2	№ 5329
				КТ=0,5	A	НАМИ-10-95	№ 497
				Ктн=10000/100	B		
				20186-00	C		
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208779	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$
				Ксч=1			
				31857-06			
172	ПС 110/35/10 кВ "КНС-7" ЗРУ КНС- ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 2Т яч. 14	ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 2Т яч. 14	ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 09	КТ=0,5	A	ТОЛ 10-I-2У2	№ 8955
				КТ=300/5	B	-	-
				15128-96	C	ТОЛ 10-I-2У2	№ 9696
				КТ=0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01349-10
				Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01351-10
				35956-07	C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01350-10
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208603	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$
				Ксч=1			
				31857-06			
173	ПС 110/35/10 кВ "КНС-7" ЗРУ КНС- ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 2Т яч. 14	ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 2Т яч. 14	ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 09	КТ=0,5	A	ТОЛ 10-I-2У2	№ 8718
				КТ=300/5	B	-	-
				15128-96	C	ТОЛ 10-I-2У2	№ 8739
				КТ=0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01345-10
				Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01346-10
				35956-07	C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01352-10
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208706	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$
				Ксч=1			
				31857-06			
174	ПС 110/35/10 кВ "КНС-7" ЗРУ КНС- ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 08	ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 08	ПС 110/35/10 кВ "Газифт" КС-41 ЗШМ-10 1Т яч. 08	КТ=0,5S	A	ТОЛ-10-1-1У2	№ 12757
				КТ=600/5	B	ТОЛ-10-1-1У2	№ 12778
				15128-96	C	ТОЛ-10-1-1У2	№ 12759
				КТ=0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	№ 17415
				Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10У3	№ 15843
				3344-04	C	ЗНОЛ.06-10У3	№ 15841
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208624	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$
				Ксч=1			
				31857-06			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
175	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 02 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 02 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5S	A	ТОЛ-10-1-1У2	№ 10868	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
			КТ=600/5	B	ТОЛ-10-1-1У2	№ 10586		
			15128-96	C	ТОЛ-10-1-1У2	№ 10667		
			КТ=0,5	A	ЗНОЛ.06-10	№ 13001		
			Ктн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-10	№ 15935		
			3344-04	C	ЗНОЛ.06-10	№ 16794		
			КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		1208601		
			Ксч=1					
			31857-06					
176			КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 17227	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	
			КТ=300/5	B	-	-		
			7069-79	C	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 62379		
			КТ=0,5	A	HTМИ-10-66У3			
			Ктн=10000/100	B	№ 3876			
			831-69	C				
			КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1164204		
			Ксч=1					
			31857-06					
177	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 03 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 03 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 13218	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	
			КТ=200/5	B	-	-		
			7069-79	C	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 18466		
			КТ=0,5	A	HTМИ-10-66У3			
			Ктн=10000/100	B	№ 3876			
			831-69	C				
			КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1164242		
			Ксч=1					
			31857-06					
178	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 07 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 07 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 13361	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	
			КТ=300/5	B	-	-		
			7069-79	C	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 13723		
			КТ=0,5	A	HTМИ-10-66У3			
			Ктн=10000/100	B	№ 3876			
			831-69	C				
			КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1164216		
			Ксч=1					
			31857-06					
179	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 12 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 12 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 10169	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	
			КТ=300/5	B	-	-		
			7069-79	C	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 15726		
			КТ=0,5	A	HTМИ-10-66У3			
			Ктн=10000/100	B	№ 1434			
			831-69	C				
			КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4		1164201		
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8					
180	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 17 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 4997	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$					
		КТ=300/5	B	-	-							
		7069-79	C	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 6056							
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 1434							
		КТн=10000/100	B									
		831-69	C									
		КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	1164202								
		Ксч=1										
		31857-06										
181	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ПС 35/10 кВ №161 ЗРУ-10кВ яч. 18 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 56270	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$					
		КТ=200/5	B	-	-							
		7069-79	C	ТОЛ-10 УТ 2.1	№ 55531							
		КТ=0,5	A	НТМИ-10-66У3	№ 1434							
		КТн=10000/100	B									
		831-69	C									
		КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	1164229								
		Ксч=1										
		31857-06										
182	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-15 яч.15 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 04834-09	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$					
		КТ=300/5	B	-	-							
		32139-06	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21	№ 04868-09							
		КТ=0,5	A	ЗНОЛ-6-III	№ 00304-09							
		КТн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-6-III	№ 00305-09							
		33042-06	C	ЗНОЛ-6-III	№ 00306-09							
		КТ=0,2S/0,5	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	1164253								
		Ксч=1										
		31857-06										
183	ПС 220/110/10 кВ "Имилор" КС-42 4B-10 ПС 220/110/10 кВ "Имилор" КС-42 3B-10 1АТ 2АТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10-I-2Y2	№ 1841	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$					
		КТ=300/5	B	-	-							
		7069-79	C	ТОЛ 10-I-2Y2	№ 64721							
		КТ=0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01344-10							
		КТн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01343-10							
		35956-07	C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01342-10							
		КТ=0,2 S/0,5	A1802RAL-P4GB-DW-4	1183004								
		Ксч=1										
		31857-06										
184	ПС 220/110/10 кВ "Имилор" КС-42 4B-10 ПС 220/110/10 кВ "Имилор" КС-42 3B-10 1АТ 2АТ	КТ=0,5	A	ТОЛ 10 УТ2.1	№ 64726	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$					
		КТ=300/5	B	-	-							
		7069-79	C	ТОЛ 10 УТ2.1	№ 83435							
		КТ=0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01341-10							
		КТн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01347-10							
		35956-07	C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	№ 01348-10							
		КТ=0,2 S/0,5	A1802RAL-P4GB-DW-4	1183029								
		Ксч=1										
		31857-06										

Продолжение таблицы 2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
190	191	ПС 220/110/10 кВ "Пимская" КС-1 3РУ-10 кВ Ввод-2	КТ=0,5 КТ=3000/5 11077-03 КТ=0,5 КТн=10000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 3344-72 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10-5У3 Б ТЛШ-10-5У3 С ТЛШ-10-5У3 А ЗНОЛ-06-10Y3 Б ЗНОЛ-06-10Y3 С ЗНОЛ-06-10Y3	№ 1579 № 1632 № 1558 № 15938 № 15942 № 15649	60000	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$
191	192	ПС 35/10 кВ "Радиоцентр" ЗРУ-10кВ ПС 35/10 кВ "Радиоцентр" ЗРУ-10кВ ПС 35/10 кВ "Радиоцентр" ЗРУ-10кВ Ввод-1 Ввод-2	Счетчик ТТ КТ=0,5 КТ=400/5 2473-05 КТ=0,5 КТн=10000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-2У3 Б - С ТЛК-10-2У3	№ 9720 - № 1187	8000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
192	193	ПС 35/10 кВ "Радиоцентр" ЗРУ-10кВ ПС 35/10 кВ "Лямино" В-6 КУПН А от ВЛБ-1	Счетчик ТТ КТ=0,5 КТ=400/5 2473-05 КТ=0,5 КТн=10000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-2У3 Б - С ТЛК-10-2У3	№ 1382 - № 9714	8000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
193	194	ПС 110/6 кВ "Лямино" В-6 КУПН А от ВЛБ-1	Счетчик ТТ КТ=0,5 КТ=50/5 15128-06 КТ=0,5 КТн=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ10-1-2У2 Б - С ТОЛ10-1-2У2	№ 5747 - № 24543	600	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
194			Счетчик ТТ КТ=0,5 КТ=1000/5 32139-06 КТ=0,2 КТн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 35955-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 Б ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 С ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	№ 04120-09 № 04154-09 № 04110-09	12000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$
				А НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2	№ 00239-09		
				Б НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2	№ 00238-09		
				С НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2	№ 00237-09		
				А1805RAL-P4GB-DW-4	1203700		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
195		ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ШМ-6 1Т яч.№17	КТ=0,5S КТ _Р =1000/5 32139-06 КТ=0,2 КТ _Н =6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 35955-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 Б ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 С ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 А НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2 Б НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2 С НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 03965-09 № 04700-09 № 04698-09 № 00236-09 № 00240-09 № 00241-09 1203681	12000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
196		ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ШМ-6 1Т яч.№17	КТ=0,5 КТ _Р =1500/5 9143-01 КТ=0,5 КТ _Н =6000/100 16687-97 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-6У3 Б ТЛК-10-6У3 С ТЛК-10-6У3 А НАМИТ-10-2 УХЛ2	№ 10824 № 10747 № 10097 № 291	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
197		ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" ШМ-6 2Т яч.№35	КТ=0,5 КТ _Р =1500/5 9143-01 КТ=0,5 КТ _Н =6000/100 16687-97 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-6У3 Б ТЛК-10-6У3 С ТЛК-10-6У3 А НАМИТ-10-2 УХЛ2	№ 08244 № 07842 № 10821 № 297	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
198		ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" Ввод-1, яч.8	КТ=0,5 КТ _Р =2000/5 11077-87 КТ=0,5 КТ _Н =6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10У3 Б - С ТЛШ-10У3 А НТМИ-6-66	№ 3820 - № 3440 № 3932	24000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$
199		ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" Ввод-2 яч.15	КТ=0,5 КТ _Р =2000/5 11077-87 КТ=0,5 КТ _Н =6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10У3 Б - С ТЛШ-10У3 А НТМИ-6-66	№ 3718 - № 3431 № 10101	24000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
200	20	ПС 110/35/6 кВ "Брусковая" ШМ-6 1Т яч. 17 кВ яч.17	КТ=0,5 КТ=150/5 9143-06 КТ=0,5 КТН=6000/100 38394-08 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10 Б ТЛК-10 С ТЛК-10 А Б С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 2040100000055 № 2040100000056 № 2040100000057 № 00331-10 1208785	1800	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
201	201	ПС 110/35/6 кВ "Брусковая" ШМ-6 2Т яч. 17	КТ=0,5 КТ=2000/5 11077-03 КТ=0,5 КТН=6000/100 16687-02 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10-1У3 Б - С ТЛШ-10-1У3 А Б С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 857 - № 856 № 2040100000002 1208778	24000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
202	202	ПС 110/35/6 кВ "Брусковая" ШМ-6 2Т яч. 11	КТ=0,5 КТ=2000/5 11077-03 КТ=0,5 КТН=6000/100 16687-02 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10-1У3 Б - С ТЛШ-10-1У3 А Б С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 854 - № 855 № 2040100000001 1208561	24000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
203	203	ПС 110/35/6 кВ "Брусковая" ШМ-6 1Т яч. 17	КТ=0,5 КТ=1500/5 9143-01 КТ=0,5 КТН=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК 10-6 У3 Б ТЛК 10-6 У3 С ТЛК 10-6 У3 А Б С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 02572 № 02594 № 02586 № 0519 1208711	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
204	204	ПС 110/35/6 кВ "Брусковая" ШМ-6 2Т яч. 38	КТ=0,5 КТ=1500/5 9143-01 КТ=0,5 КТН=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК 10-6 У3 Б ТЛК 10-6 У3 С ТЛК 10-6 У3 А Б С А1805RAL-P4GB-DW-4	№ 01763 № 02627 № 02752 № 0424 1208542	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8				
210	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ШИМ-6 1Т яч.13	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" 1В-6 2Т, яч.4	Счетчик ТТ ТН	КТ=0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	№ 06548				
				КТТ=1500/5	B	-	-				
				32139-06	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	№ 06376				
				КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 3055				
				КТН=6000/100	B						
			Счетчик ТТ ТН	20186-05	C						
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208757	± 1,2% ± 2,4%				
				Ксч=1							
				31857-06							
				КТ=0,5	A	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	№ 15235				
211	ПС 110/35/6 кВ "Вера" ШИМ-6 2Т яч.13	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" 1В-6 2Т, яч.4	Счетчик ТТ ТН	КТТ=1500/5	B	-	-				
				32139-06	C	ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2	№ 12592				
				КТ=0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	№ 3051				
				КТН=6000/100	B						
				20186-05	C						
			Счетчик ТТ ТН	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208762	± 5,0% ± 4,0%				
				Ксч=1							
				31857-06							
				КТ=0,5	A	ТОЛ 10 02.1	№ 2385				
				КТТ=1500/5	B	-	-				
212	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" 2В-6 1Т, яч.15	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" 1В-6 2Т, яч.4	Счетчик ТТ ТН	7069-79	C	ТОЛ 10 02.1	№ 59469	± 1,2% ± 2,4%			
				КТ=0,5	A	НАМИ-10У2	№ 3980				
				КТН=6000/100	B						
				11094-87	C						
			Счетчик ТТ ТН	КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203674					
				Ксч=1							
				31857-06							
			Счетчик ТТ ТН	КТ=0,5	A	ТОЛ 10 02.1	№ 2388	± 5,0% ± 4,0%			
				КТТ=1500/5	B	-	-				
				7069-79	C	ТОЛ 10 02.1	№ 1505				
				КТ=0,5	A	НАМИ-10У2	№ 4080				
				КТН=6000/100	B						
213	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ШИМ-6 1Т яч.13	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" 2В-6 1Т, яч.15	Счетчик ТТ ТН	11094-87	C		± 1,2% ± 2,4%				
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203674					
				Ксч=1							
				31857-06							
			Счетчик ТТ ТН	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ2.1	№ 22890	± 5,0% ± 4,0%			
				КТТ=1500/5	B	-	-				
				7069-79	C	ТОЛ-10 УТ2.1	№ 24245				
				КТ=0,2	A	НАМИ-10-У2	№ 6444				
				КТН=6000/100	B						
214	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ШИМ-6 1Т яч.13	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" 2В-6 1Т, яч.15	Счетчик ТТ ТН	11094-87	C		± 1,2% ± 2,4%				
				КТ=0,5S/1	A1805RALX-P4GB-DW-4	1208589					
				Ксч=1							
				31857-06							
				КТ=0,5	A	ТОЛ-10 УТ2.1		№ 22890			
			Счетчик ТТ ТН	КТТ=1500/5	B	-		-			
				7069-79	C	ТОЛ-10 УТ2.1		№ 24245			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
215	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ШМ-6 2Т яч. 04	КТ=0,5 КТТ=1500/5 7069-79 КТ=0,2 КТН=6000/100 11094-87 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ТОЛ-10 УТ2.1 - ТОЛ-10 УТ2.1	№ 25346 - № 11119	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
216	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ШМ-6 1Т яч.15	КТ=0,5 КТТ=2000/5 6811-78 КТ=0,5 КТН=6000/100 16687-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ТЛШ-10 - ТЛШ-10	№ 132 - № 148	24000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
217	ПС 110/35/6 кВ "КНС-1" ШМ-6 2Т яч. 04	КТ=0,5 КТТ=2000/5 6811-78 КТ=0,5 КТН=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ТЛШ-10 - ТЛШ-10	№ 138 - № 185	24000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
218	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ШМ-6 1Т яч. 23	КТ=0,5 КТТ=1500/5 9143-01 КТ=0,5 КТН=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ТЛК 10-6 У3 - ТЛК 10-6 У3	№ 07270 - № 07256	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
219	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" ШМ-6 2Т яч. 05	КТ=0,5 КТТ=1500/5 9143-01 КТ=0,5 КТН=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А Б С	ТЛК 10-6 У3 - ТЛК 10-6 У3	№ 07054 - № 07123	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
				НАМИ-10-У2 НАМИ-10 НАМИ-6-66 A1805RAL-P4GB-DW-4 A1805RAL-P4GB-DW-4 НАМИ-10-2 УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 6455 1208616 173100000001 1208649 1208570 № 8588 1208586 № 0248 1208598			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
220	221	ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ПМ-6 1Т яч. 24	ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ПМ-6 1Т яч. 04	ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ПМ-6 1Т яч. 04	ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" ПМ-6 1Т яч. 04	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
221	222	ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" ПМ-6 1Т яч. 08	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
222	223	ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" ПМ-6 2Т яч. 01	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$			
223	224	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-04 яч.04 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-04 яч.04 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-04 яч.04 (МУП "СРЭС")	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-04 яч.04 (МУП "СРЭС")	3600	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
225		ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-06 яч.06 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТг=300/5 32139-06 КТ=0,5 Ктн=10000:√3/100:√3 33042-06 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 В - С ТОЛ-СЭЩ-10-21 А НОЛ-6-III В НОЛ-6-III С НОЛ-6-III	№ 05312-09 - № 05291-09 № 00303-09 № 00302-09 № 00301-09	3600	± 1,1% ± 2,2%
226		ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-09 яч.09 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТг=200/5 32139-06 КТ=0,5 Ктн=10000:√3/100:√3 33042-06 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 В - С ТОЛ-СЭЩ-10-21 А НОЛ-6-III В НОЛ-6-III С НОЛ-6-III	№ 05296-09 - № 05288-09 № 00303-09 № 00302-09 № 00301-09	2400	± 1,1% ± 2,2%
227		ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-13 яч.13 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТг=200/5 32139-06 КТ=0,5 Ктн=10000:√3/100:√3 33042-06 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 В - С ТОЛ-СЭЩ-10-21 А НОЛ-6-III В НОЛ-6-III С НОЛ-6-III	№ 05322-09 - № 05309-09 № 00304-09 № 00305-09 № 00306-09	2400	± 1,1% ± 2,2%
228		ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/10 кВ №67 ф.67-14 яч.14 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТг=300/5 32139-06 КТ=0,5 Ктн=10000:√3/100:√3 33042-06 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 В - С ТОЛ-СЭЩ-10-21 У2 А НОЛ-6-III В НОЛ-6-III С НОЛ-6-III	№ 04845-09 - № 04843-09 № 00304-09 № 00305-09 № 00306-09	3600	± 1,1% ± 2,2%
229	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/6 кВ №173 ЗРУ-6кВ Ввод-1 яч. 05		Счетчик ТН ТТ	А ТЛК 10-6 У3 В - С ТЛК 10-6 У3 А НАМИ-10 В С КТ=0,5 Ксч=1 31857-06	№ 18726 - № 82838 № 957 1164228	7200	± 1,1% ± 2,2%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
230	231	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/6 кВ №173 ЗРУ-6кВ Ввод-2 яч. 22	КТ=0,5 КТ=600/5 7069-79 КТ=0,5 КТ=6000/100 11094-87 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик КТ=0,5 КТ=150/5 16048-97 КТ=0,5 КТ=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	ТОЛ 10У3 - ТОЛ 10У3 НАМИ-10 A1802RALXQ-P4GB-DW-4 IMZ-10 - IMZ-10 НТМИ-6-66У3 A1805RAL-P4GB-DW-4 IMZ-10 - IMZ-10 НАЛИ-СЭЩ-6 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 54632 - № 56191 № 955 1164243 № 744 - № 532 № 5403 1180980 № 524 - № 698 № 0033-10 1180979 № 20664 № 20685 № 20653 № 1037 1208640	7200	± 1,1% ± 2,2% ± 5,0% ± 2,3%
232	231	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/6 кВ №215 Ввод-1 яч. 02 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТ=150/5 16048-97 КТ=0,5 КТ=6000/100 38394-08 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик КТ=0,5 КТ=150/5 16048-97 КТ=0,5 КТ=6000/100 38394-08 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	IMZ-10 - IMZ-10 НАЛИ-СЭЩ-6 A1805RAL-P4GB-DW-4 IMZ-10 - IMZ-10 НАЛИ-СЭЩ-6 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 532 - № 5403 1180980 № 524 - № 698 № 0033-10 1180979 № 20664 № 20685 № 20653 № 1037 1208640	1800	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
233	232	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/6 кВ №215 Ввод-2 яч. 12 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5 КТ=150/5 16048-97 КТ=0,5 КТ=6000/100 38394-08 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик КТ=0,5 КТ=150/5 16048-97 КТ=0,5 КТ=6000/100 38394-08 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 НАМИ-10-2УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4 ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 НАМИ-10-2УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 20664 № 20685 № 20653 № 1037 1208640 № 20387 № 20578 № 20200 № 1043 1208652	1800	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
234	233	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" ПС 35/6 кВ №44 яч. 04	КТ=0,5 КТ=150/5 9143-01 КТ=0,5 КТ=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик КТ=0,5 КТ=150/5 9143-01 КТ=0,5 КТ=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 НАМИ-10-2УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4 ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 ТЛК 10-6У3 НАМИ-10-2УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 20387 № 20578 № 20200 № 1043 1208652 № 20387 № 20578 № 20200 № 1043 1208652	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
235	ПС 110/35/6 кВ "Комсомольская" ПС 35/6 кВ №172 яч. 07 (МУП "СРЭС")	КТ=0,5	A	ТОЛ-10	№ 20049	1800	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$		
		КТТ=150/5	B	-	-				
		7069-79	C	ТОЛ-10	№ 23025				
		КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6-1-0,5-200	№ 00332-10				
		КТН=6000/100	B						
		38394-08	C						
		КТ=0,2S/0,5	Счетчик	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	1164247				
		Ксч=1							
		31857-06							
236	ПС 110/35/6 кВ "Куст" ПС 35/6 кВ №172 яч. 05	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 У3	№ 13377	18000	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
		КТТ=1500/5	B	-	-				
		7069-79	C	ТОЛ-10 У3	№ 20174				
		КТ=0,2	A	НАМИ-10-У2	№ 3771				
		КТН=6000/100	B						
		11094-87	C						
		КТ=0,5S/1	Счетчик	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208651				
		Ксч=1							
		31857-06							
237	ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ПС 35/6 кВ №172 яч. 13	КТ=0,5	A	ТОЛ-10 У3	№ 33983	18000	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
		КТТ=1500/5	B	-	-				
		7069-79	C	ТОЛ-10 У3	№ 20173				
		КТ=0,2	A	НАМИ-10-У2	№ 3779				
		КТН=6000/100	B						
		11094-87	C						
		КТ=0,5S/1	Счетчик	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208592				
		Ксч=1							
		31857-06							
238	ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ПС 35/6 кВ №172 яч. 05	КТ=0,5	A	ТЛК 10-6У3	№ 10813	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
		КТТ=1500/5	B	-	-				
		9143-01	C	ТЛК 10-6У3	№ 10780				
		КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2	№ 0077				
		КТН=6000/100	B						
		16687-97	C						
		КТ=0,5S/1	Счетчик	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208692				
		Ксч=1							
		31857-06							
239	ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" ПС 35/6 кВ №172 яч. 22	КТ=0,5	A	ТЛК 10-6У3	№ 11120	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$ $\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
		КТТ=1500/5	B	-	-				
		9143-01	C	ТЛК 10-6У3	№ 11230				
		КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2	№ 0079				
		КТН=6000/100	B						
		16687-97	C						
		КТ=0,5S/1	Счетчик	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208702				
		Ксч=1							
		31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
240		ПС 110/35/6 кВ "Маслиховская" ШМ-6 1Т яч. 02	КТ=0,5 КТТ=1000/5 9143-83 КТ=0,5 КТН=6000/100 16687-97 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-6 У3 В - С ТЛК-10-6 У3 А В С	№ 7034 - № 7444 НАМИТ-10-2 УХЛ2 № 0391 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208673	12000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
241		ПС 110/35/6 кВ "Маслиховская" ШМ-6 2Т яч. 14	КТ=0,5 КТТ=1000/5 9143-83 КТ=0,5 КТН=6000/100 16687-97 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛК-10-6 У3 В - С ТЛК-10-6 У3 А В С	№ 5020 - № 7032 НАМИТ-10-2 УХЛ2 № 0394 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208674	12000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
242		ПС 110/35/6 кВ "Нижнесортымская" ШМ-6 1Т	КТ=0,5 КТТ=1500/5 7069-79 КТ=0,5 КТН=6000/100 16687-97 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-10 У2 В - С ТОЛ-10 У2 А В С	№ 75196 - № 76234 НАМИТ-10-2 УХЛ2 № 291 A1802RAL-P4GB-DW-4 1209932	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
243		ПС 110/35/6 кВ "Нижнесортымская" ШМ-6 2Т	КТ=0,5 КТТ=1500/5 7069-07 КТ=0,5 КТН=6000:√3/100:√3 17158-98 КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ 10 УТ2.1 В - С ТОЛ 10 УТ2.1 А В С	№ 71958 - № 71950 НОМ-6-77УХЛ4 № 6440 НОМ-6-77УХЛ4 № 6615 НОМ-6-77УХЛ4 № 6515 A1802RAL-P4GB-DW-4 1209933	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
244		ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ШМ-6 1Т яч. 13	КТ=0,5 КТТ=1500/5 7069-79 КТ=0,5 КТН=6000:√3/100:√3 17158-98 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ 10 УТ21 В - С ТОЛ 10 УТ21 А В С	№ 14162 - № 10945 НОМ 6-77У4 № 4116 НОМ 6-77У4 № 6637 A1805RALQ-P4GB-DW-4 1177371	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8		
245	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" ШМ-6 2Т яч. 35	ПС 110/35/6 кВ "Савайская" ШМ-6 2Т яч. 35	Счетчик	КТ=0,5	А ТОЛ 10У3	№ 2610	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТ _Т =1500/5	Б -	-				
				7069-79	С ТОЛ 10У3	№ 5844				
				КТ=0,5	А НОМ 6-77У4	№ 3738				
				К _{тн} =6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	Б НОМ 6-77У4	№ 3706				
			Счетчик	17158-98	С					
				КТ=0,5S/1	A1805RALQ-P4GB-DW-4	1177363				
				К _{сч} =1						
				31857-06						
246	ПС 110/35/6 кВ "Савайская" ШМ-6 1Т яч. 06	ПС 110/35/6 кВ "Савайская" ШМ-6 1Т яч. 06	Счетчик	КТ=0,5	А ТОЛ-СЭЩ 10	№ 01095-08	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТ _Т =1500/5	Б -	-				
				32139-06	С ТОЛ-СЭЩ 10	№ 01100-08				
				КТ=0,5	НАМИ-10-95-УХЛ2	№ 2683				
				К _{тн} =6000/100						
			Счетчик	20186-00						
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-3	1171575				
				К _{сч} =1						
				31857-06						
247	ПС 110/35/6 кВ "Соликно" В-6 1Т 2Т яч. 30	ПС 110/35/6 кВ "Соликно" В-6 1Т 2Т яч. 30	Счетчик	КТ=0,5	А ТОЛ-СЭЩ 10	№ 03703-08	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТ _Т =1500/5	Б -	-				
				32139-06	С ТОЛ-СЭЩ 10	№ 03755-08				
				КТ=0,5	НАМИ-10-95-УХЛ2	№ 2781				
				К _{тн} =6000/100						
			Счетчик	20186-00						
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-3	1171576				
				К _{сч} =1						
				31857-06						
248	ПС 110/35/6 кВ "Соликно" В-6 2Т	ПС 110/35/6 кВ "Соликно" В-6 1Т	Счетчик	КТ=0,5	А ТОЛ-10-1-8У2	№ 3062	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТ _Т =1500/5	Б -	-				
				15128-96	С ТОЛ-10-1-8У2	№ 3061				
				КТ=0,5	НТМИ-6	№ 103				
				К _{тн} =6000/100						
			Счетчик	380-49						
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203684				
				К _{сч} =1						
				31857-06						
249	ПС 110/35/6 кВ "Соликно" В-6 2Т	ПС 110/35/6 кВ "Соликно" В-6 1Т	Счетчик	КТ=0,5	А ТОЛ-10-1-8У2	№ 3009	18000	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
				КТ _Т =1500/5	Б -	-				
				15128-96	С ТОЛ-10-1-8У2	№ 3060				
				КТ=0,5	НТМИ-6	№ 1630				
				К _{тн} =6000/100						
			Счетчик	380-49						
				КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-3	1203684				
				К _{сч} =1						
				31857-06						

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
250	251	ПС 110/35/6 кВ "Федоровская" В-6 1Т яч. 03 яч. 18 яч. 09	КТ=0,5 КТ=3000/5 1423-60 КТ=0,5 КТ=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С	ТПШЛ-10У3 - ТПШЛ-10У3	№ 3080 - № 3134	36000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
252	253	ПС 110/35/6 кВ "Федоровская" В-6 1Т яч. 03 2Т яч. 25	КТ=0,5 КТ=3000/5 1423-60 КТ=0,5 КТ=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С	ТПШЛ-10У3 - ТПШЛ-10У3	№ 3096 - № 3235	36000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
254		ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" ШМ-6 1Т яч. 05	КТ=0,5 КТ=600/5 1261-59 КТ=0,5 КТ=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3	№ 25645 - № 25608	7200	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
			КТ=0,5 КТ=600/5 1261-02 КТ=0,5 КТ=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3	№ 26121 - № 25644	7200	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
			КТ=0,5 КТ=1500/5 2473-69 КТ=0,5 КТ=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С	ТЛМ-10-1У3 ТЛМ-10-1У3 ТЛМ-10-1У3	№ 9773 № 4507 № 3140	18000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
					НТМИ-6-66	№ 11408		
					A1805RAL-P4GB-DW-4	1208615 1208665 1208681 1208794 1208541		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
255		ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" ШМ-6 2Т яч. 02	КТ=0,5 КТТ=1500/5 2473-69 КТ=0,5 Ктн=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛМ-10-1У3 В ТЛМ-10-1У3 С ТЛМ-10-1У3 А В С	№ 9774 № 9704 № 8150 НТМИ-6-66У3 № 2324 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208584	18000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
256		ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ШМ-6 1Т яч. 12	КТ=0,5 КТТ=1500/5 7069-79 КТ=0,5 Ктн=6000/100 16687-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-10 У3 В ТОЛ-10 У3 С ТОЛ-10 У3 А В С	№ 2040100000037 № 2040100000050 № 2040100000049 НАМИТ-10 УХЛ2 № 2040100000015 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208799	18000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
257		ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" ШМ-6 2Т яч. 29	КТ=0,5 КТТ=1500/5 7069-07 КТ=0,5 Ктн=6000/100 16687-07 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТОЛ-10 У3 В ТОЛ-10 У3 С ТОЛ-10 У3 А В С	№ 2040100000045 № 2040100000038 № 2040100000041 НАМИТ-10 № 2040100000016 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208554	18000	± 1,2% ± 2,4%	± 5,0% ± 3,0%
258		ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" 1Т ввод 6кВ яч.15	КТ=0,5S КТТ=2000/5 11077-03 КТ=0,5 Ктн=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10-5У3 В ТЛШ-10-5У3 С ТЛШ-10-5У3 А В С	№ 634 № 626 № 627 НАМИТ-10-2 УХЛ2 № 0347 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208543	24000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%
259		ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" 2Т ввод 6кВ яч.43	КТ=0,5S КТТ=2000/5 11077-03 КТ=0,5 Ктн=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А ТЛШ-10-5У3 В ТЛШ-10-5У3 С ТЛШ-10-5У3 А В С	№ 622 № 654 № 621 НАМИТ-10-2 УХЛ2 № 0208 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208553	24000	± 1,2% ± 2,4%	± 3,0% ± 2,6%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
260		ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" ЗРУ-6кВ яч. Рогожниковская-11 (ОАО "ОГЭК-Кода")	КТ=0,5 КТ=200/5 9143-01 КТ=0,5 Ктн=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТЛК-10-6У3 ТЛК-10-6У3 ТЛК-10-6У3 НАМИТ-10-2 УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208728	№ 06596 № 05586 № 05307 № 0347	2400	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
261		ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" ЗРУ-6кВ яч. Рогожниковская-35 (ОАО "ОГЭК-Кода")	КТ=0,5 КТ=200/5 9143-01 КТ=0,5 Ктн=6000/100 18178-99 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТЛК-10-6У3 ТЛК-10-6У3 ТЛК-10-6У3 НАМИТ-10-2 УХЛ2 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208748	№ 05612 № 05584 № 05638 № 0208	2400	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
262		ПС 110/6 кВ "Строительная" КЛ-6кВ ПС 110/6 кВ "Строительная" КЛ-6кВ Строительная-30 яч. 30	КТ=0,5 КТ=300/5 7069-79 КТ=0,5 Ктн=6000/100 11094-87 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТОЛ-10 УТ 2.1 - ТОЛ-10 УТ 2.1 НАМИ-10 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208801	№ 44428 - № 44429 № 3129	3600	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
263		ПС 110/6 кВ "Строительная" КРУН- 6кВ ГРПБ №1 (ООО "СТЭС")	КТ=0,5 КТ=300/5 7069-79 КТ=0,5 Ктн=6000/100 11094-87 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТОЛ-10 УТ 2.1 - ТОЛ-10 УТ 2.1 НАМИ-10 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208587	№ 41699 - № 44441 № 3107	3600	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
264			КТ=0,5 КТ=50/5 15128-96 КТ=0,5 Ктн=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 3344-04 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С Счетчик ТН ТТ	ТОЛ-10-I-IIУ2 - ТОЛ-10-I-IIУ2 ЗНОЛ.06-6У3 ЗНОЛ.06-6У3 ЗНОЛ.06-6У3 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208732	№ 017 - № 868 № 3125 № 3063 № 3134	600	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8					
265	ПС 110/6 кВ "Береговая" 1ШМ-6 1Т 6кВ ГРПБ №2 (ООО "СГЭС") яч. 01	ТГ	KT=0,5	A	ТОЛ-10-И-ИУ2	№ 17109	600	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$					
			KТГ=50/5	B	-	-							
			15128-96	C	ТОЛ-10-И-ИУ2	№ 4637							
			KT=0,5	A	ЗНОЛ.06-6У3	№ 2709							
			KТН=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ.06-6У3	№ 2712							
		Счетчик	3344-04	C	ЗНОЛ.06-6У3	№ 2705							
			KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		1208625							
			Kсч=1										
			31857-06										
			KT=0,2										
266	ПС 110/6 кВ "Береговая" 1ШМ-6 1Т яч. 01	ТГ	KТГ=1500/5	A	ТОЛ-10 02.1	№ 51109	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$					
			15128-96	B	-	-							
			KT=0,2	C	ТОЛ-10 02.1	№ 48427							
			KТН=6000/100	A	НАМИ-10У2								
			11094-87	B									
		Счетчик	KТ=0,5S/1	C	№ 3984								
			Kсч=1	A1805RAL-P4GB-DW-4									
			31857-06										
			KT=0,2										
			KТН=6000/100	A					НАМИ-10У2				
267	ПС 110/6 кВ "Береговая" 2ШМ-6 2Т яч. 18	ТГ	11094-87	B	№ 3985	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$						
			KТ=0,5S/1	C									
			Kсч=1	A1805RAL-P4GB-DW-4									
			31857-06										
			KT=0,5	A	ТОЛ-10 02.1			№ 51115					
		Счетчик	KТГ=1500/5	B	-			-					
			15128-96	C	ТОЛ-10 02.1			№ 49459					
			KT=0,2	A	НАМИ-10У2								
			KТН=6000/100	B									
			11094-87	C									
268	ПС 110/6 кВ "Береговая" 3ШМ-6 1Т яч. 39	ТГ	KТ=0,5S/1	A	ТОЛ-10 02.1	№ 49561	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$					
			Kсч=1	B	-	-							
			31857-06	C	ТОЛ-10 02.1	№ 5111							
			KT=0,2	A	НАМИ-10У2								
			KТН=6000/100	B									
		Счетчик	11094-87	C	№ 3986								
			KТ=0,5S/1	A					A1805RAL-P4GB-DW-4				
			Kсч=1	B									
			31857-06	C									
			KT=0,5	A	ТОЛ-10 02.1	№ 49561							
269	ПС 110/6 кВ "Береговая" 4ШМ-6 2Т яч. 24	ТГ	KТГ=1500/5	B	-	-	18000	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$					
			15128-96	C	ТОЛ-10 02.1	№ 49468							
			KT=0,2	A	НАМИ-10У2								
			KТН=6000/100	B									
			11094-87	C									
		Счетчик	KТ=0,5S/1	A	A1805RAL-P4GB-DW-4								
			Kсч=1	B									
			31857-06	C									
			KT=0,5	A	ТОЛ-10 02.1	№ 49577							
			KТГ=1500/5	B	-	-							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
270		ПС 110/6 кВ "Водная" ШМ-6 1Г яч. 14	КТ=0,5 КТТ=2000/5 1423-60 КТ=0,5 КТН=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С	ТПШЛ-10 УЗ - ТПШЛ-10 УЗ НТМИ-6-66 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208695	№ 433 - № 3709 № 5751 1208695	24000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
271		ПС 110/6 кВ "Водная" ШМ-6 2Г яч. 06	КТ=0,5 КТТ=2000/5 11077-07 КТ=0,5 КТН=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С А В С	ТЛШ-10У3 - ТЛШ-10У3 НТМИ-6-66 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208602	№ 726 - № 750 № 4843 1208602	24000	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
272		ПС 110/6 кВ "Ляmino" ТСН-1 Купна от ВЛБ-1	КТ=0,5 КТТ=50/5 15128-96 КТ=0,5 КТН=6000/100 2611-70 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С А В С	ТОЛ10-I-2У2 - ТОЛ10-I-2У2 НТМИ-6-66У3 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208806	№ 24545 - № 22285 № 5701 1208806	600	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
273		ПС 110/6 кВ "Шукшинская" КРУН-6 кВ АГРС №1 яч. 12	КТ=0,5 КТТ=200/5 15128-96 КТ=0,5 КТН=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 3344-04 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	А В С А В С А В С	ТОЛ-10-1-1У2 - ТОЛ-10-1-1У2 ЗНОЛ.06-6У3 ЗНОЛ.06-6У3 ЗНОЛ.06-6У3 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208734	№ 18.0382 - № 4416 № 3249 № 3132 № 2784 1208734	2400	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%
274		ПС 110/6 кВ "Шукшинская" КРУН-6 кВ АГРС №2 яч. 36	Счетчик КТ=0,5 КТТ=200/5 15128-96 КТ=0,5 КТН=6000: $\sqrt{3}$ /100: $\sqrt{3}$ 3344-04 КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	ТН А В С А В С А В С	ТОЛ-10-1-1У2 - ТОЛ-10-1-1У2 ЗНОЛ.06-6У3 ЗНОЛ.06-6У3 ЗНОЛ.06-6У3 A1805RAL-P4GB-DW-4 1208594	№ 4363 - № 4982 № 3210 № 3823 № 399 1208594	2400	± 1,2% ± 2,4% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	
275	275	ПС 110/6 кВ №46 ("Белый Яр") ЗРУ-6кВ яч.№20 (ООО "СТЭС")	КТ=0,5	A	ТЛК-10-6	№ 1930	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
			КТ=300/5	B	-	-		
			42683-09	C	ТЛК-10-6	№ 1890		
			КТ=0,5	A	НАМИТ-10 УХЛ2			
			Ктн=6000/100	B				
			16687-97	C				
			КТ=0,5S/1	A1805RL-P4GB-DW-4	1197009	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			Ксч=1					
			31857-06					
276	276	ПС 220/110/35/10/6 кВ "Восточно-Моховая" ПМ-6 1Т	КТ=0,5	A	ТЛК-10-6 У3	№ 10373	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	
			КТ=1000/5	B	-	-		
			9143-01	C	ТЛК-10-6 У3	№ 10325		
			КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2	№ 0721		
			Ктн=6000/100	B				
			16687-02	C				
			КТ=0,2S/0,5	A1802RAL-P4GB-DW-4	1182942	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$		
			Ксч=1					
			31857-06					
277	277	ПС 220/110/35/10/6 кВ "Восточно-Моховая" ПМ-6 2Т	КТ=0,5	A	ТЛК 10-6У3	№ 09893	$\pm 1,1\%$ $\pm 2,2\%$	
			КТ=1000/5	B	-	-		
			9143-01	C	ТЛК 10-6У3	№ 09903		
			КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ2	№ 0657		
			Ктн=6000/100	B				
			16687-02	C				
			КТ=0,2S/0,5	A1802RAL-P4GB-DW-4	1183005	$\pm 5,0\%$ $\pm 2,3\%$		
			Ксч=1					
			31857-06					
278	278	ПС 35/6 кВ №121 РУ-6кВ яч.12	КТ=0,5	A	ТЛК-10	№ 2040100000017	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
			КТ=600/5	B	ТЛК-10	№ 2039100000001		
			9143-06	C	ТЛК-10	№ 2039100000002		
			КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6	№ 00346-10		
			Ктн=6000/100	B				
			38394-08	C				
			КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208680	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			Ксч=1					
			31857-06					
279	279	ПС 35/6 кВ №68 РУ-6кВ яч.02	КТ=0,5	A	ТЛК-10	№ 2040100000019	$\pm 1,2\%$ $\pm 2,4\%$	
			КТ=600/5	B	ТЛК-10	№ 2040100000020		
			9143-06	C	ТЛК-10	№ 2040100000024		
			КТ=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6	№ 00338-10		
			Ктн=6000/100	B				
			38394-08	C				
			КТ=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208782	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			Ксч=1					
			31857-06					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8		
280	ПС 35/6 кВ №668 РУ-6кВ яч.12	TT	KT=0,5	A	ТЛК-10	№ 2040100000022	7200	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			KТТ=600/5	B	ТЛК-10	№ 2040100000023				
			9143-06	C	ТЛК-10	№ 2040100000025				
			KT=0,5	A	НАЛИ-СЭЩ-6	№ 00334-10				
			KТН=6000/100	B						
		Счетчик	38394-08	C	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208659				
			KT=0,5S/1							
			Kсч=1							
			31857-06							
281	ПС 110/10 кВ "КСЛ-4" ПС 10/0,4кВ №256 1ТСН	TT	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 02385	20	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 29107				
			22656-02	C	T-0,66 У3	№ 29172				
			нет ТН			-				
			KT=0,5S/1	A1805RLX-P4G-DW-4	1194703					
		Счетчик	Kсч=1							
			31857-06							
282	ПС 110/10 кВ "КСЛ-4" ПС 10/0,4кВ №256 2ТСН	TT	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 64663	20	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			KТТ=100/5	B	ТОП-0,66 У3	№ 9029341				
			6891-85, 22656-02	C	T-0,66 У3	№ 28561				
			нет ТН			-				
			KT=0,5S/1	A1805RL-P4GB-DW-4	1210901					
		Счетчик	Kсч=1							
			31857-06							
283	ПС 110/10кВ "Нулевая" ТСН-1	TT	KT=0,5	A	ТОП-0,66	№ 98362	20	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			KТТ=100/5	B	ТОП-0,66	№ 22876				
			15174-06	C	ТОП-0,66	№ 95625				
			нет ТН			-				
			KT=0,5S/1	A1805RL-P4GB-DW-4	1210888					
		Счетчик	Kсч=1							
			31857-06							
284	ПС 110/10кВ "Нулевая" ТСН-2	TT	KT=0,5	A	ТОП-0,66	№ 48315	20	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$		
			KТТ=100/5	B	ТОП-0,66	№ 48305				
			15174-06	C	ТОП-0,66	№ 48314				
			нет ТН			-				
			KT=0,5S/1	A1805RL-P4GB-DW-4	1210890					
		Счетчик	Kсч=1							
			31857-06							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8				
285	ПС 110/35/10 кВ "КНС-7" 3РУ КНС-7 (КС-7) 1ТСН яч. 07	нет TH	KT=0,5S	A	T-0,66 У3	№ 009407	20	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,5\%$				
			KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 205810						
			6891-85	C	T-0,66 У3	№ 009480						
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
286	ПС 110/35/10 кВ "КНС-7" 3РУ КНС-7 (КС-7) 2ТСН яч. 16	нет TH	Счетчик	ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1210953	20	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,5\%$				
			KT=0,5S/1	Кеч=1								
			31857-06									
			KT=0,5S	A	T-0,66 У3	№ 009548						
			KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 195194						
			6891-85	C	T-0,66 У3	№ 000080						
			-									
			-									
			-									
			-									
287	ПС 110/35/6 кВ "Араг" ТСН-1	нет TH	Счетчик	ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1210955	40	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$				
			KT=0,5	A	ТОП-0,66 У3	№ 58012						
			KТТ=200/5	B	ТОП-0,66 У3	№ 57987						
			15174-01	C	ТОП-0,66 У3	№ 55997						
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
288	ПС 110/35/6 кВ "Араг" ТСН-2	нет TH	Счетчик	ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203687	40	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$				
			KT=0,5	A	ТОП-0,66 У3	№ 67808						
			KТТ=200/5	B	ТОП-0,66 У3	№ 67827						
			15174-01	C	ТОП-0,66 У3	№ 67839						
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
289	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" 1ТСН яч.16, 2ТСН яч.36	нет TH	Счетчик	ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203688	40	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$				
			KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 02304-00						
			KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 01862-00						
			15764-96	C	T-0,66 У3	№ 03921-00						
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
			-									
290	ПС 110/35/6 кВ "Алехинская" 1ТСН яч.16, 2ТСН яч.36	нет TH	Счетчик	ТН	A1805RL-P4GB-DW-4	1210914	20	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$				
			KT=0,5S/1	Кеч=1								
			31857-06									
			KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 02304-00						
			KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 01862-00						
			15764-96	C	T-0,66 У3	№ 03921-00						
			-									
			-									
			-									
			-									

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4		5	6	7	8	
290	ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" ТСН-1	ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" ТСН-1	Счетчик	ТТ	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 44140-02	
					KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 44170-02	
					15764-96	C	T-0,66 У3	№ 00792-02	
			нет ТН				-	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	
			Счетчик	ТТ	нет ТН				
					KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4			
					Кеч=1				
					31857-06				
			нет ТН				-		
			Счетчик	ТТ	KT=0,5	A	ТОП-0,66 У3	№ 19675	
					KТТ=100/5	B	ТОП-0,66 У3	№ 19670	
					15174-96	C	ТОП-0,66 У3	№ 32743	
291	ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" ТСН-2	ПС 110/35/6 кВ "Алмаз" ТСН-2	Счетчик	ТТ	нет ТН				
					KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4		$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	
					Кеч=1				
					31857-06				
			нет ТН				-		
			Счетчик	ТТ	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 040538	
					KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 040610	
					22656-02	C	T-0,66 У3	№ 048257	
			нет ТН				-	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	
			Счетчик	ТТ	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4			
					Кеч=1				
					31857-06				
292	ПС 110/35/6 кВ "Блоочная" 1ТСН яч. 09	ПС 110/35/6 кВ "Блоочная" 1ТСН яч. 09	Счетчик	ТТ	нет ТН				
					KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 040538	
					KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 040610	
			нет ТН				-	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	
			Счетчик	ТТ	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4			
					Кеч=1				
					31857-06				
			нет ТН				-		
			Счетчик	ТТ	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 25312	
					KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 047995	
					29482-07	C	T-0,66 У3	№ 040600	
293	ПС 110/35/6 кВ "Блоочная" 2ТСН яч. 19	ПС 110/35/6 кВ "Блоочная" 2ТСН яч. 19	Счетчик	ТТ	нет ТН				
					KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 25312	
					KТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 047995	
			нет ТН				-	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	
			Счетчик	ТТ	KT=0,5S/1	A1805RAL-P4GB-DW-4			
					Кеч=1				
					31857-06				
			нет ТН				-		
			Счетчик	ТТ	KT=0,5S	A	T-0,66 У3	№ 42180	
					KТТ=200/5	B	T-0,66 У3	№ 49026	
					22656-07	C	T-0,66 У3	№ 48816	
294	ПС 110/35/6 кВ "Брусичная" 1ТСН	ПС 110/35/6 кВ "Брусичная" 1ТСН	Счетчик	ТТ	нет ТН				
					KT=0,5S	A	T-0,66 У3	№ 42180	
					KТТ=200/5	B	T-0,66 У3	№ 49026	
			нет ТН				-	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	
			Счетчик	ТТ	KT=0,5S/1	A1805RL-P4GB-DW-4			
					Кеч=1				
					31857-06				
			нет ТН				-		
			Счетчик	ТТ	KT=0,5S/1	A1805RL-P4GB-DW-4			
					Кеч=1				
					31857-06				

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4			5	6	7	8								
295	ПС 110/35/6 кВ "Брусничная" 2ГСН	ПС 110/35/6 кВ "Ваничская" ТСН-1	KT=0,5S	A	T-0,66 У3	№ 46392	40	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 3,0\%$ $\pm 2,5\%$								
			КТТ=200/5	B	T-0,66 У3	№ 42187											
			22656-07	C	T-0,66 У3	№ 49197											
			нет ТН			-											
			Счетчик	ТТ	A1805RL-P4GB-DW-4	1210912											
			KT=0,5S/1	нет ТН													
			Ксч=1	нет ТН													
			31857-06	нет ТН													
296	ПС 110/35/6 кВ "Ваничская" ТСН-1	ПС 110/35/6 кВ "Брусничная" 2ГСН	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 00043	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$								
			КТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 00987											
			21573-01	C	T-0,66 У3	№ 00465											
			Счетчик	ТТ	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203680											
			KT=0,5S/1	нет ТН													
			Ксч=1	нет ТН													
			31857-06	нет ТН													
297	ПС 110/35/6 кВ "Ваничская" ТСН-2	ПС 110/35/6 кВ "Брусничная" ТСН-1	KT=0,5	A	ТОП-0,66 У3	№ 32659	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$								
			КТТ=100/5	B	ТОП-0,66 У3	№ 32512											
			15174-01	C	ТОП-0,66 У3	№ 33877											
			Счетчик	ТТ	A1805RAL-P4GB-DW-4	1203696											
			KT=0,5S/1	нет ТН													
			Ксч=1	нет ТН													
			31857-06	нет ТН													
298	ПС 110/35/6 кВ "Бера" 1ГСН	ПС 110/35/6 кВ "Бера" 2ГСН	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 076915	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$								
			КТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 077117											
			22656-02	C	T-0,66 У3	№ 076429											
			Счетчик	ТТ	A1805RL-P4GB-DW-4	1210938											
			KT=0,5S/1	нет ТН													
			Ксч=1	нет ТН													
			31857-06	нет ТН													
299	ПС 110/35/6 кВ "Бера" 2ГСН	ПС 110/35/6 кВ "Бера" 2ГСН	KT=0,5	A	T-0,66 У3	№ 074717	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$								
			КТТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 076920											
			22656-02	C	T-0,66 У3	№ 077267											
			Счетчик	ТТ	A1805RL-P4GB-DW-4	1210939											
			KT=0,5S/1	нет ТН													
			Ксч=1	нет ТН													
			31857-06	нет ТН													

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8			
300	ПС 110/35/6 кВ "Дальняя" ТСН-1	КТ=0,5 КТг=200/5 15174-01	A Б С	ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3	№ 9027168 № 9026892 № 9027165	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%			
301			нет ТН							
КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RAL-P4GB-DW-4								
		нет ТН								
		A Б С	ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3	№ 9027185 № 9027193 № 9027190						
302	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" ТСН-2	КТ=0,5 КТг=200/5 15174-01	нет ТН			± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 4,0%			
			КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A1805RAL-P4GB-DW-4						
				нет ТН						
				A Б С	ТШН-0,66 УТ3 ТШН-0,66 УТ3 ТШН-0,66 УТ3	№ 6650 № 5987 № 5723				
303	ПС 110/35/6 кВ "Дорожная" 2ТСН яч. 05	КТ=0,5 КТг=600/5 3728-99	нет ТН			± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%			
			КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4						
				нет ТН						
				A Б С	ТШН-0,66 УТ3 ТШН-0,66 УТ3 ТШН-0,66 УТ3	№ 3300 № 5906 № 2764				
304	ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" 1ТСН	КТ=0,5 КТг=200/5 40473-09	нет ТН			± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%			
			КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4						
				нет ТН						
				A Б С	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3	№ 49016 № 49217 № 49020				
		КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	A1805RL-P4GB-DW-4			± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%			
			нет ТН							
			A Б С							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
305		ПС 110/35/6 кВ "КНС-2" 2ТЧ	KT=0,5 KT _Т =200/5 40473-09	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	№ 48810 № 48811 № 49043	40	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
306		ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" 1ТЧ	Счетчик KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	TT нет TH	A1805RL-P4GB-DW-4 1210903	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
307		ПС 110/35/6 кВ "КНС-4" 2ТЧ	Счетчик KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	TT нет TH	A1805RL-P4GB-DW-4 1210911	40	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
308		ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" 1ТЧ яч. 09	Счетчик KT=0,5 KT _Т =200/5 40473-09	TT нет TH	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	№ 49036 № 48813 № 48820	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
309		ПС 110/35/6 кВ "КНС-6" 2ТЧ яч. 06	Счетчик KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	TT нет TH	A1805RL-P4GB-DW-4 1210891	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8			
		310	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" 1ТЧН яч. 04, 2ТЧН яч.. 23	KT=0,5 КТТ=200/5 40473-09	A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3	№ 072234 № 072391 № 072356			
		311	ПС 110/35/6 кВ "КНС-9" 2ТЧН	KT=0,5S/1 КсЧ=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
		312	ПС 110/35/6 кВ "Куст" ТЧН-1 яч. 04	KT=0,5 КТТ=100/5 22656-02	A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3	№ 072354 № 072355 № 072230			
		313	ПС 110/35/6 кВ "Куст" ТЧН-2 яч. 14	KT=0,5S/1 КсЧ=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	40	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
		314	ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" 1ТЧН яч. 04, 2ТЧН яч.. 23	KT=0,5 КТТ=100/5 15698-96	A B C	T-0,66 T-0,66 T-0,66	№ 33388 № 65332 № 20801			
			ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" 1ТЧН яч. 04, 2ТЧН яч.. 23	KT=0,5S/1 КсЧ=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" 1ТЧН яч. 04, 2ТЧН яч.. 23	KT=0,5 КТТ=100/5 15698-96	A B C	T-0,66 T-0,66 T-0,66	№ 81569 № 81674 № 81736			
			ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" 1ТЧН яч. 04, 2ТЧН яч.. 23	KT=0,5S/1 КсЧ=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%
			ПС 110/35/6 кВ "Лянторская" 1ТЧН яч. 04, 2ТЧН яч.. 23	KT=0,5S/1 КсЧ=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	20	± 1,0% ± 2,1%	± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
315	ПС 110/35/6 кВ "Маслиховская" 1ТСН яч. 03, 2ТСН яч. 13	KT=0,5 КТТ=100/5 22656-02	A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3	№ 11711 № 11813 № 11780	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
316	ПС 110/35/6 кВ "Нижнесортымская" 1ТСН	Счетчик KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	ТТ нет TH	A1805RL-P4GB-DW-4	1210896	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
317	ПС 110/35/6 кВ "Нижнесортымская" 2ТСН	Счетчик KT=0,5 КТТ=100/5 15174-01	ТТ нет TH	A1805RL-P4GB-DW-4	1210905	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
318	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" 1ТСН яч. 12	Счетчик KT=0,5 КТТ=200/5 6891-85	ТТ нет TH	A1805RAL-P4GB-DW-4	1210909	40	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
319	ПС 110/35/6 кВ "Родниковая" 2ТСН яч. 36	Счетчик KT=0,5 КТТ=300/5 22656-02	ТТ нет TH	A1805RL-P4GB-DW-4	1177328	60	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
		Счетчик KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RL-P4GB-DW-4	1177341		$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
320	323	ПС 110/35/6 кВ "Савуцкая" 1ТСН яч. 08	KT=0,5 КТ=100/5 15174-96	A B C	ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3	№ 114252 № 114263 № 116399	20 ± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%
321	322	ПС 110/35/6 кВ "Савуцкая" 2ТСН яч. 08	KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	1171578
323	323	ПС 110/35/6 кВ "Технолог" 2ТСН яч. 15	KT=0,5 КТ=100/5 1407-60	A B C	ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3 ТОП-0,66 У3	№ 117104 № 114320 № 114370	20 ± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%
324	323	ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" 1ТСН яч. 01	KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	1210921
323	323	ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" 1ТСН яч. 01	KT=0,5 КТ=100/5 1407-60	A B C	TK-20 TK-20 TK-20	№ 60877 № 59592 № 71806	20 ± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%
324	324	ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" 1ТСН яч. 01	KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	1210922
324	324	ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" 1ТСН яч. 01	KT=0,5 КТ=100/5 1407-60	A B C	TK-20 TK-20 TK-20	№ 150 № 100 № 14678	20 ± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%
324	324	ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" 1ТСН яч. 01	KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	Счетчик	TH	ТГ	1208796

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
325	ПС 110/35/6 кВ "Элегаз" 2ТСН яч. 06	KT=0,5 КТТ=100/5 1407-60	A TK-20 B TK-20 C TK-20	№ 5 № 150 № 21988 -	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
		нет TH					
		Счетчик	TH				
		KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RAL-P4GB-DW-4			
326	ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" 1ТСН яч. 13	KT=0,5 КТТ=100/5 15174-06	A ТОП-0,66 У3 B ТОП-0,66 У3 C ТОП-0,66 У3	№ 47696 № 47689 № 47655 -	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
		нет TH					
		Счетчик	TH				
		KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RAL-P4GB-DW-4			
327	ПС 110/35/6 кВ "Яун-Лор" 2ТСН яч. 28	KT=0,5 КТТ=100/5 15174-06	A ТОП-0,66 У3 B ТОП-0,66 У3 C ТОП-0,66 У3	№ 21790 № 21782 № 21800 -	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
		нет TH					
		Счетчик	TH				
		KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RAL-P4GB-DW-4			
328	ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" ТСН-1	KT=0,5 КТТ=100/5 15174-06	A ТОП-0,66 У3 B ТОП-0,66 У3 C ТОП-0,66 У3	№ 27507 № 26855 № 27562 -	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 4,0\%$
		нет TH					
		Счетчик	TH				
		KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RL-P4GB-DW-4			
329	ПС 110/35/6кВ "Рогожниковская" ТСН-2	KT=0,5 КТТ=100/5 15174-06	A ТОП-0,66 B ТОП-0,66 C ТОП-0,66	№ 33788 № 36826 № 36857 -	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$
		нет TH					
		Счетчик	TH				
		KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06		A1805RL-P4GB-DW-4			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
330	331	ПС 220/110/10 кВ "Сургут" ТП-15 "Аэропорт Сургут" РУ-10кВ яч.1	КТ=0,5 КТТ=1000/5 3728-99	А ТПН-0,66УТ3 Б ТПН-0,66УТ3 С ТПН-0,66УТ3	№ 0174 № 0168 № 1775	200	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
332	333	ПС 220/110/10 кВ "Сургут" ТП-15 "Аэропорт Сургут" РУ-10кВ яч.16	нет ТН КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	1208777	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$	
334		ПС 220/110/10 кВ "Тимская" КС-1 ЗРУ-10 кВ ТСН-1	КТ=0,5 КТТ=1000/5 3728-99	А ТПН-0,66 УТ3 Б ТПН-0,66 УТ3 С ТПН-0,66 УТ3	№ 0169 № 0171 № 1766	200	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$
			нет ТН КТ=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	Счетчик А1805RAL-P4GB-DW-4	1208798	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$	
			КТ=0,5 КТТ=200/5 15174-06	А ТОП-0,66 У3 Б ТОП-0,66 У3 С ТОП-0,66 У3	№ 17619 № 16503 № 18297	40	$\pm 0,8\%$ $\pm 1,8\%$
			нет ТН КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	Счетчик А1802RAL-P4GB-DW-4	1183013	$\pm 4,0\%$ $\pm 2,3\%$	
			КТ=0,5 КТТ=200/5 15174-06	А ТОП-0,66 У3 Б ТОП-0,66 У3 С ТОП-0,66 У3	№ 16798 № 17616 № 16508	40	$\pm 0,8\%$ $\pm 1,8\%$
			нет ТН КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	Счетчик А1802RAL-P4GB-DW-4	1183020	$\pm 4,0\%$ $\pm 2,3\%$	
		ПС 220/110/35/10/6 кВ "Восточно-Моховая" 1ТСН	КТ=0,5 КТТ=100/5 22656-02	А Т-0,66 У3 Б Т-0,66 У3 С Т-0,66 У3	№ 52541 № 52539 № 52588	20	$\pm 0,8\%$ $\pm 1,8\%$
			нет ТН КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	Счетчик А1802RAL-P4GB-DW-4	1183036	$\pm 4,0\%$ $\pm 2,3\%$	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
335		ПС 220/110/35/10/6 кВ "Восточно-Моховая" 2ТСН	KT=0,5 КТТ=200/5 40473-09	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	№ 49215 № 42175 № 48812		
336		ПС 35/10 кВ "Радиоцентр" ТСН-1	KT=0,2S/0,5 Ксч=1 31857-06	нет ТН	A1802RAL-P4GB-DW-4	1183025	± 0,8% ± 1,8% ± 4,0% ± 2,3%
337		ПС 35/10 кВ "Радиоцентр" ТСН-2	KT=0,5 КТТ=200/5 28482-07	A T-0,66 B T-0,66 C T-0,66	№ 072233 № 072307 № 072221		
338		ПС 35/6 кВ №121 РУ-6кВ 2ТСН	KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	нет ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	№ 01208648	± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 4,0%
339		ПС 35/6 кВ №68 РУ-6кВ 1ТСН	KT=0,5 КТТ=100/5 29482-07	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	№ 73196 № 73198 № 73202		
			KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	нет ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1210890	± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%
			KT=0,5 КТТ=100/5 29482-07	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	№ 73197 № 73203 № 073199		
			KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	нет ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208583	± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%
			KT=0,5 КТТ=100/5 29482-07	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	№ 73197 № 73203 № 073199		
			KT=0,5S/1 Ксч=1 31857-06	нет ТН	A1805RAL-P4GB-DW-4	1208588	± 1,0% ± 2,1% ± 5,0% ± 3,0%

Продолжение таблицы 2

1	2	3		4		5	6	7	8							
340	ПС 35/6 кВ №68 РУ-6кВ 2ТСН КТН-400/6 БЛО	Счетчик	КТ=0,5	A	T-0,66 У3	№ 073194	20	$\pm 1,0\%$ $\pm 2,1\%$	$\pm 5,0\%$ $\pm 3,0\%$							
			КТ=100/5	B	T-0,66 У3	№ 073200										
			29482-07	C	T-0,66 У3	№ 073204										
		ТН	нет ТН			-										
			Счетчик	КТ=0,5S/1		A1805RAL-P4GB-DW-4										
				Ксч=1												
				31857-06												
			ТН	нет ТН												
				Счетчик	КТ=0,5S/1		1208724									
					Меркурий 230 ART03											
					23345-07											

Примечания:

1. В графе 7 таблицы 2 «Основная погрешность ИК, $\pm \%$ » приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности при доверительной вероятности $P=0,95$; $\cos\varphi=0,87$ ($\sin\varphi=0,5$) и токе ТТ, равном $I_{\text{ном}}$.

2. В графе 8 таблицы 2 «Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, $\pm \%$ » приведены границы погрешности измерений электрической энергии и мощности при доверительной вероятности $P=0,95$; $\cos\varphi=0,5$ ($\sin\varphi=0,87$) и токе ТТ, равном 10 % от $I_{\text{ном}}$.

3. Нормальные условия эксплуатации:

– параметры сети: диапазон напряжения $(0,98 \div 1,02)U_{\text{ном}}$; диапазон силы тока $(1,0 \div 1,2)I_{\text{ном}}$; коэффициент мощности $\cos\varphi=0,9$ инд.

– температура окружающего воздуха (для счетчиков электрической энергии): от 21°C до 25°C;

– магнитная индукция внешнего происхождения – 0 мТл;

– относительная влажность воздуха $(70 \pm 5)\%$;

– атмосферное давление (750 ± 30) мм рт.ст.

4. Рабочие условия эксплуатации:

для ТТ и ТН:

– параметры сети: диапазон первичного напряжения $(0,9 \div 1,1)U_{\text{ном1}}$; диапазон силы первичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{\text{ном1}}$; коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;

– температура окружающего воздуха от –30°C до 35°C;

– относительная влажность воздуха $(70 \pm 5)\%$;

– атмосферное давление (750 ± 30) мм рт.ст.

Для счетчиков электрической энергии:

– параметры сети: диапазон вторичного напряжения $(0,9 \div 1,1)U_{\text{ном2}}$; диапазон силы вторичного тока $(0,01 \div 1,2)I_{\text{ном2}}$; диапазон коэффициента мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) $0,5 \div 1,0$ ($0,6 \div 0,87$); частота $(50 \pm 0,5)$ Гц;

– магнитная индукция внешнего происхождения 0,5 мТл;

- температура окружающего воздуха от 15°C до 30°C;
- относительная влажность воздуха (40 ÷ 60) %;
- атмосферное давление (750±30) мм рт. ст.

Для аппаратуры передачи и обработки данных:

- параметры питающей сети: напряжение (220 ± 10) В; частота (50 ± 1) Гц;
- температура окружающего воздуха от 15 °C до 30 °C;
- относительная влажность воздуха (70 ± 5) %;
- атмосферное давление (750 ± 30) мм рт.ст.

5. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2. Замена оформляется актом. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» как его неотъемлемая часть.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений времени в АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» не более ± 5 с.

Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений интервалов времени в АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» не более ± 5 с/сут.

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз».

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» приведена в таблице 3.

Таблица 3. Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз»

Наименование	Количество
1	2
Измерительный трансформатор тока типа GIF 30	8 шт.
Измерительный трансформатор тока типа GIF 40.5	11 шт.
Измерительный трансформатор тока типа IMZ-10	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа MR-110	3 шт.
Измерительный трансформатор тока типа TG 145 N	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа Т-0,66, Т-0,66 У3	98 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТВЭ-35 УХЛ2	14 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТК-20	12 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛК-10-6У3	58 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛМ-10-1У3	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛО-10 2У3	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛШ-10	10 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛШ-10-1У3	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛШ-10-5У3	12 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ 10 02.1	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ 10 УТ2.1	34 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ 10-I-2Y2	14 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ 10-I-IIУ2	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ 10-I-ІУ2	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ 10У3	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10 02.1	8 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10 У2	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10 У3	10 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10-1-1У2	16 шт.

Продолжение таблицы 3

1	2
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10-1-8У2	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-35 УХЛ1	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-СЭЩ 10	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-СЭЩ-10-21	24 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОП-0,66	58 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПЛМ-10	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПОЛ-10У3	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПШЛ-10 У3	8 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ 110Б-IVХЛ1	42 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ-110Б IXЛ1	9 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ-35	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ-35А	176 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ-35Б	2 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФЗМ-35Б-1	36 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФМ-110-IIУ1	9 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФН-35	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФН-35М	20 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТФНД-220-IV	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТШН-0,66 УТ3	12 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТШП-0,66	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения СРА 123	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ОТСФ-123-110	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ- 06-10	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ.06-6	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ-35 III УХЛ 1	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,5/3-30	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-35	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения ЗНОМ-35-65	124 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАЛИ-СЭЩ-6	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-10	18 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-10-2УХЛ2	2 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-10-95	7 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИТ-10	31 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110-57У1	10 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110-83 ХЛ1	21 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110-IIХЛ1	20 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-110Б-IIХЛ1	12 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НКФ-220-58 У1	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НОЛ-6-III	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НОЛ-СЭЩ-6-3-0,2-25 У2	6 шт.

Продолжение таблицы 3

1	2
Измерительный трансформатор напряжения НОМ 6-77У4	7 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-10-66У3	3 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-6	2 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НТМИ-6-66	15 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-35	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения НАМИ-6-66	1 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа ЕвроАльфа класса точности 0,2S/0,5	2 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа Альфа 1800 класса точности 0,5S/1,0	301 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа Альфа 1800 класса точности 0,2S/0,5	37 шт.
Счетчик электроэнергии многофункциональный типа Меркурий 230 ART03 класса точности 0,5S/1	1 шт.
АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз». Руководство по эксплуатации	1 шт.
АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки	1 шт.
АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз». Формуляр	1 шт.
Сервер БД с ПО Альфа-Центр	1 шт.

Поверка

Поверка АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз» проводится по документу «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки. ДЯИМ.422231.221.МП».

Рекомендуемые средства поверки:

- трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки» и/или МИ 2845-2003 «Измерительные трансформаторы напряжения $6/\sqrt{3} \dots 35$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «ГСИ. Измерительные трансформаторы напряжения $35 \dots 330/\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 – в соответствии с документом МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 19 мая 2006 г.;
- счетчиков электрической энергии ЕвроАльфа – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- счетчиков электрической энергии Меркурий 230 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные статические Меркурий 230. Методика поверки», согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» в мае 2007 г.;
- переносной компьютер с программным обеспечением и оптический преобразователь для работы со счетчиками и с программным обеспечением для работы с радиочасами РЧ-011;
- мультиметры Ресурс-ПЭ – 2 шт.;
- радиочасы РЧ-011/2.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений электрической энергии приведена в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз». № ФР.1.34.2011.09778 в Федеральном реестре методик измерений.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз»

1. Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз».
2. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».
3. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учёта электрической энергии ОАО «Сургутнефтегаз» АИИС КУЭ ОАО «Сургутнефтегаз». Методика поверки. ДЯИМ.422231.221.МП

Изготовитель

ООО «Эльстер Метроника»
111250, Российская Федерация, г. Москва, ул. Красноказарменная, 12.
Телефон: (495) 956-05-43; Факс (495) 956-05-42; Сайт: www.elster.ru

Испытательный центр

ГЦИ СИ Федеральное государственное учреждение «Пензенский центр стандартизации, метрологии и сертификации» (ФГУ «Пензенский ЦСМ»)

Адрес: 440028, г. Пенза, ул. Комсомольская, д. 20; www.penzacsm.ru
Телефон/факс: (8412) 49-82-65, e-mail: pcsm@sura.ru

Аттестат аккредитации: ГЦИ СИ ФГУ «Пензенский ЦСМ» зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений под № 30033-10.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

В. Н. Крутиков

М.П.

«___» 2011 г.