

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой трехуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией выполнения измерений.

Функции, реализованные в АИИС КУЭ:

- выполнение измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электрической энергии, характеризующих оборот товарной продукции;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор результатов измерений приращений электрической энергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- передача результатов измерений в центры сбора и обработки информации (ЦСОИ) субъектов оптового рынка электрической энергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения (ПО) и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- поддержание единой шкалы времени в часах устройств АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной шкале координированного времени UTC (SU).

Состав АИИС КУЭ:

- измерительно-информационные комплексы (ИИК) точек измерений электрической энергии – первый уровень;
- информационно-вычислительный комплекс электроустановок (ИВКЭ) – второй уровень;
- информационно-вычислительный комплекс (ИВК) – третий уровень.

Первый уровень – ИИК выполняет функцию автоматического проведения измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности на ТОСК по одному из присоединений («точек измерений») и включает в себя следующие средства измерений:

- измерительные трансформаторы тока (ТТ);
- измерительные трансформаторы напряжения (ТН);
- счётчики электрической энергии.

Второй уровень – ИВКЭ построен на базе центрального устройства сбора и передачи данных ЦУСПД. На уровне ИВКЭ обеспечивается:

- автоматизированный сбор и хранение результатов измерений;
- контроль достоверности результатов измерений;
- восстановление данных (после восстановления работы каналов связи, восстановления питания и т.п.);
- разграничение прав доступа к информации.

Между ИВКЭ и ИВК организован канал связи на базе локальной вычислительной сети типа Ethernet с протоколом обмена ТСР/ІР, обеспечивающий передачу результатов измерений и данных о состоянии средств измерений в режиме автоматизированной передачи данных от ИВКЭ в ИВК.

Третий уровень – уровень ИВК состоит из сервера баз данных и АРМов. Уровень ИВК обеспечивает:

- автоматический сбор результатов измерений;
- автоматическое выполнение коррекции времени;
- сбор данных о состоянии средств измерений;
- контроль достоверности данных;
- контроль восстановления данных;
- возможность масштабирования долей именованных величин электрической энергии;
- хранение результатов измерений, состояний объектов и средств измерений в течение

3,5 лет;

- ведение нормативно-справочной информации;
- ведение «Журналов событий»;
- формирование отчетных документов;
- передачу результатов измерений и данных о состоянии средств измерений в ИАСУ

КУ и другим заинтересованным субъектам ОРЭ;

– безопасность хранения данных и программного обеспечения в соответствии с ГОСТ Р 52069.0 – 2003;

– конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения;

– предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к визуальным, печатным и электронным данным;

– диагностику работы технических средств и программного обеспечения;

– синхронизацию времени от СОЕВ.

СОЕВ реализуется на всех уровнях АИИС КУЭ. В состав СОЕВ входят все технические средства АИИС КУЭ, в которых необходимо ведение временной шкалы, формирование (измерение) интервалов времени (счетчики электрической энергии, ИВКЭ, ИВК). В составе СОЕВ используется адаптер приемника GPS/ГЛОНАСС в комплекте с чипсетом приемника GPS/ГЛОНАСС типа МНП-М3 (№ 38133-08 в государственном реестре средств измерений) предназначенным для приема текущих значений даты и времени UTC и их передачи в ЦУСПД через интерфейс RS-232C в виде текстовой строки RMC в формате NMEA-0183 для коррекции его часов. Часы остальных компонентов АИИС КУЭ корректируются от часов ЦУСПД.

Аналоговые сигналы от первичных преобразователей электрической энергии (трансформаторов тока и напряжения) поступают на счетчики электрической энергии. Счетчики электрической энергии являются измерительными приборами, построенными на принципе цифровой обработки входных аналоговых сигналов. Управление процессом измерений в счетчиках электрической энергии осуществляется микроконтроллером, который реализует алгоритмы в соответствии со специализированной программой, помещенной в его внутреннюю память.

Результаты преобразований приращений электрической энергии, присутствующей на входе счетчиков электрической энергии, по цифровым каналам связи со счетчиков электрической энергии по запросу передаются в форме профиля мощности в ИВКЭ.

На уровне ИИК для защиты информации от несанкционированного доступа применяются следующие меры:

– пломбирование клеммных сборок электрических цепей трансформаторов тока и напряжения;

– пломбирование клеммных сборок счетчиков электрической энергии;

– пломбирование клеммных сборок линии передачи информации по интерфейсу RS-485;

– размещение каналаобразующей аппаратуры уровня ИИК в металлическом шкафу, оборудованном замковым устройством.

На уровне ИВК защита информации организована с применением следующих мероприятий:

- пломбирование сервера пломбами собственника АИИС КУЭ и энергосбытовой организации;
- размещение технических средств уровня ИВК в серверном шкафу и шкафу каналообразующей аппаратуры, оборудованными замковыми устройствами;
- установление учетных записей пользователей и паролей доступа к серверу АИИС КУЭ;
- защита операционной системы сервера АИИС КУЭ обеспечивается средствами операционной системы.

Защита баз данных осуществляется средствами установленной системы управления базами данных.

Данные измерений в ИАСУ КУ ОАО «АТС» передаются в виде документа, подлинность которого подтверждается электронной цифровой подписью.

Программное обеспечение

Программное обеспечение АИИС КУЭ состоит из стандартного и специализированного программных пакетов.

Стандартный программный пакет, применяемый для организации сервера и АРМ АИИС КУЭ использует программные продукты в составе:

- Windows® XP (для рабочей станции);
- Microsoft® Office® 2003/2007;
- Microsoft® Windows® 2003 Server (для сервера).

Специализированный программный пакет в составе:

- Программное обеспечение центрального пункта ЦП ИИС «ТОК», версия 2.17;
- Программное обеспечение Энфорс АИИС КУЭ, версия 2.2.10 (на 5 пользователей);
- Серверная служба GPRS;
- Криптопровайдер КриптоПро CSP.

Программное обеспечение ЦП ИИС «ТОК» функционирует под управлением семейства ОС WINDOWS 2000, WINDOWS XP и предназначено для установки и эксплуатации в многоуровневых иерархических системах коммерческого учета энергоресурсов для работы с счетчиками электрической энергии.

Энфорс АИИС КУЭ, версия 2.2.10 – программное обеспечение верхнего уровня систем коммерческого учёта электрической энергии, предназначено для решения комплекса задач, связанных со сбором, обработкой, визуализацией и передачей информации АИИС КУЭ.

Серверная служба GPRS предназначена для организации обмена данными через сеть GSM/GPRS между изделиями, подключенными к адаптерам абонентской станции стандарта GSM/GPRS и прикладным программным обеспечением, имеющим возможность установления и поддержания сокетного (socket) соединения.

Криптопровайдер КриптоПро CSP служит для обеспечения защиты информации при передаче ее по сети общего пользования и формирования электронной цифровой подписи.

Идентификационные данные метрологически значимой части программного обеспечения приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные

Наименование программы	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
Модуль сбора данных	Сборщик (файл Collector.exe)	5.1	780dc73eca24acc4fa952de0e997ba4a	MD5
Модуль конфигурирования	Картотека(файл CatalogUSD.exe)	5.1	cb9972fe115ef4a679010bb182d3aede	MD5

Влияние программного обеспечения на погрешность ИК отсутствует.

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

Метрологические и технические характеристики

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

Номинальная функция преобразования измерительных каналов при измерении:

$$\begin{aligned}
 & \text{– электрической энергии} & W_p(W_Q) &= \frac{N}{2 \cdot A} \cdot K_{TH} \cdot K_{TT} \\
 & \text{– электрической мощности} & P(Q) &= \frac{N}{2 \cdot A} \cdot \frac{60}{T_{\text{и}}} \cdot K_{TH} \cdot K_{TT}
 \end{aligned}$$

где: N – число импульсов в регистре профиля мощности счетчика электрической энергии, имп;

A – постоянная счетчика электрической энергии (СЧ), имп/кВт·ч (квар·ч);

K_{TH} – коэффициент трансформации измерительного трансформатора напряжения (ТН);

K_{TT} – коэффициент трансформации измерительного трансформатора тока (ТТ);

T_и – время интегрирования, мин.

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
6	ПС (110/6 кВ) «Октябрь» Фидер 6 кВ №12	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 1276-59	A	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8;$
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
7	ПС (110/6 кВ) «Октябрь» Фидер 6 кВ №5	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 2363-68	A	ТПЛМ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
8	ПС (110/6 кВ) «Октябрь» Фидер 6 кВ №39	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 1276-59	A	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
9	ПС (110/6 кВ) «Октябрь» Фидер 6 кВ №17	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 1276-59	A	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
10	ПС (110/6 кВ) «Октябрь» Фидер 6 кВ №49	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 2363-68	A	ТПЛМ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛМ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
11	ПС (35/6 кВ) «Тамбовская №1» ТСР №1	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 17551-06	A	Т-066	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	Т-066		
				C	Т-066		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 27524-04	СЭТ-4ТМ.03					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
12	ЦРП завода «Октябрь» Фидер 6 кВ №9	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 22944-07	A	ТПК-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	–		
				C	ТПК-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
13	ПС (110/35/6 кВ) «Пигмент» ЗРУ №2 яч. №75	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =600/5 1276-59	A	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М			
14	ПС (110/35/6 кВ) «Пигмент» ЗРУ №2 яч. №77	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 1276-59	A	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М			
15	ПС (110/35/6 кВ) «Пигмент» ЗРУ №2 яч. №91	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =600/5 1276-59	A	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				B	-		
				C	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =6000/100 831-53	A	НТМИ-6		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М			
16	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-710	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
17	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-711	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =600/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
18	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-713	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7;$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
19	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-714	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =600/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
20	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-715	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S /1.0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
21	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-716	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
22	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-717	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
23	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-722	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =600/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
24	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-709	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1.0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
25	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-708	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1.0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
26	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-721	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 22656-07	A	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	Т-0,66		
				C	Т-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
27	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №1, КТП №0-881	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
28	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №2, КТП №0-723	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1.0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
29	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №2, КТП №0-725	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
30	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №2, КТП №0-727	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
31	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №2, КТП №0-731	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
32	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №5, КТП №0-736	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
33	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №8, опора №152 ПКУЭ	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =50/5 15128-07	А	ТОЛ-10-1	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,3$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,9$; $\delta_{1.a.p} = \pm 1,6$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.p} = \pm 2,7$; $\delta_{2.p.p} = \pm 2,4$.
				В	ТОЛ-10-1		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	КТ=0,5 К _{тт} =10000/100 23544-07	А	ЗНОЛП		
				В	ЗНОЛП		
				С	ЗНОЛП		
СЧ	КТ=0,2S /0,5 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
34	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №7, опора №120 ПКУЭ	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =50/5 15128-07	А	ТОЛ-10-1	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,3$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,9$; $\delta_{1.a.p} = \pm 1,6$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.p} = \pm 2,7$; $\delta_{2.p.p} = \pm 2,4$.
				В	ТОЛ-10-1		
				С	ТОЛ-10-1		
		ТН	КТ=0,5 К _{тт} =10000/100 23544-07	А	ЗНОЛП		
				В	ЗНОЛП		
				С	ЗНОЛП		
СЧ	КТ=0,2S/0,5 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
35	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-748	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
36	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-749	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
				В	ТШП-0,66				
				С	ТШП-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
37	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-750	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
				В	ТШП-0,66				
				С	ТШП-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		38	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-756	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
						В	ТОП-0,66		
С	ТОП-0,66								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17					
39	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-752			ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7.$
						В			
		С							
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=1/2 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05							
40	ПС (35/10 кВ) «Знаменская» Фидер 10 кВ №9, КТП №0-751	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 26198-03	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
				В	Т-0,66				
				С	Т-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
41	ПС (110/35/10 кВ) «Ржаксинская» Фидер 10 кВ №3, КТП №6024	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 26198-03	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
				В	Т-0,66				
				С	Т-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
42	ПС (110/35/10 кВ) «Ржаксинская» Фидер 10 кВ №3, КТП №6035	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
43	ПС (110/35/10 кВ) «Ржаксинская» Фидер 10 кВ №3, КТП №6036	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
44	ПС (110/35/10 кВ) «Ржаксинская» Фидер 10 кВ №3, КТП №6037	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
45	ПС (110/35/10 кВ) «Ржаксинская» Фидер 10 кВ №7, КТП №6087	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
46	ПС (110/35/10 кВ) «Ржаксинская» Фидер 10 кВ №10, КТП №6262	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
47	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №8, КТП №310	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
48	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №11, КТП №322	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
49	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №11, КТП №323	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
50	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №301	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
51	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №302	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
52	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №303	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
53	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №304	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
54	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №8, КТП №305	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1.0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
55	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №306	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
56	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №2, КТП №307	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
57	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №308	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
58	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №309	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
59	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №314	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
60	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №3, КТП №321	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
С							
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
61	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №8, КТП №311	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
62	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №7, КТП №312	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
63	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №6, КТП №313	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
64	ПС (110/35/10 кВ) «Сосновская» Фидер 10 кВ №8, КТП №4	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
65	ПС (110/35/10 кВ) «Кирсановская» Фидер 10 кВ №14, ТП №024К	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,3;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,9;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,5;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 2,5;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 2,1.$
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
66	ПС (110/35/10 кВ) «Кирсановская» Фидер 10 кВ №14, ТП №042К	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =150/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТТИ				
				С	ТТИ				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
67	ПС (110/35/10 кВ) «Кирсановская» Фидер 10 кВ №15, ТП №056К	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =150/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТТИ				
				С	ТТИ				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		68	ПС (35/10 кВ) «Заводская» Фидер 10 кВ №3, ТП №012К	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8$; $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7$.
						В			
С									
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07			ПСЧ-3ТМ.05М.05					
69	ПС (35/10 кВ) «Заводская» Фидер 10 кВ №3, ТП №75			ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =75/5 1276-59	А	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8$.
						В	–		
		С	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =10000/100 20186-05	А	НАМИ-10-95				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М							
70	ПС (35/10 кВ) «Моршанская-2» Фидер 10 кВ №17, ТП №19	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	Т-0,66				
				С	Т-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		71	ПС (110/35/10/6 кВ) «Уваровская» Фидер 10 кВ №7, ТП №5017	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
						В	Т-0,66		
С	Т-0,66								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
72	ПС (110/35/10/6 кВ) «Уваровская» Фидер 10 кВ №4, ТП №5003	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8$; $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7$.
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1/2 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					
73	ПС (35/10 кВ) «Ольшанская» Фидер 10 кВ №8, ТП №5372	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8$; $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7$.
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1/2 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					
74	ПС (35/6 кВ) «Тамбовская №1» Ввод 6 кВ Т1	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =1500/5 1261-59	А	ТПОЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8$.
				В	–		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
75	ПС (35/6 кВ) «Тамбовская №1» Ввод 6 кВ Т2	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =1500/5 1261-59	А	ТПОЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8$.
				В	–		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
76	ПС (35/6 кВ) «Тамбовская №1» Ввод 6 кВ Т3	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =1000/5 1261-59	А	ТПОЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8$.
				В	–		
				С	ТПОЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 831-53	А	НТМИ-6		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
77	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №35	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8$.
				В	–		
				С	ТОЛ-СЭЩ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06	А	НОЛ-6		
				В	–		
				С	НОЛ-6		
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
78	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №37	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$		
				В	–				
				С	ТОЛ-СЭЩ-10				
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06	А	НОЛ-6				
				В	–				
				С	НОЛ-6				
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М							
79	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №39	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$		
				В	–				
				С	ТОЛ-СЭЩ-10				
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06	А	НОЛ-10				
				В	–				
				С	НОЛ-10				
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
		80	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №40	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
						В	–		
С	ТОЛ-СЭЩ-10								
ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06			А	НОЛ-6				
				В	–				
				С	НОЛ-6				
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08			СЭТ-4ТМ.03М					
81	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №42			ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
						В	–		
		С	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06	А	НОЛ-6				
				В	–				
				С	НОЛ-6				
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
		82	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №44	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
						В	–		
С	ТОЛ-СЭЩ-10								
ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06			А	НОЛ-6				
				В	–				
				С	НОЛ-6				
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08			СЭТ-4ТМ.03М					
83	ПС (110/6 кВ) «Тамбовская №8» Фидер 6 кВ №46			ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =400/5 32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,6;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,1;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
						В	–		
		С	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =6000/100 33042-06	А	НОЛ-6				
				В	–				
				С	НОЛ-6				
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
84	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №1, КТП №356	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
85	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №2, КТП №354	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
86	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №2, КТП №366	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
87	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №3, КТП №366	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
88	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №2, КТП №360	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
89	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №3, КТП №360	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
				C			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
90	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №8, КТП №355	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
91	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №8, КТП №352	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
92	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №8, КТП №365	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
93	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №8, КТП №367	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	A	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТШП-0,66		
				C	ТШП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
94	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №13, КТП №350	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
95	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №13, КТП №357	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	A	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				B	ТОП-0,66		
				C	ТОП-0,66		
		ТН	–	A	–		
				B			
C							
СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
96	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №13, КТП №358	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
С							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
97	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №13, КТП №362	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S /1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
98	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №14, КТП №351	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
99	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №14, КТП №359	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
100	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №14, КТП №361	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
101	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №14, КТП №364	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
102	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №14, КТП №363	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
				В	ТТИ				
				С	ТТИ				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
103	ПС (110/35/10 кВ) «Пичаевская» Фидер 10 кВ №14, КТП №353	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =300/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
				В	ТШП-0,66				
				С	ТШП-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		104	ПС (110/35/10 кВ) «Жердевская» Фидер 10 кВ №5, ТП №1270	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
						В	Т-0,66		
С	Т-0,66								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17					
105	ПС (35/10 кВ) «Ламская» Фидер 10 кВ №2, ТП №316			ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
						В	ТОП-0,66		
		С	ТОП-0,66						
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		106	ПС (35/10 кВ) «Ламская» Фидер 10 кВ №2, ТП №318	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
						В	ТОП-0,66		
С	ТОП-0,66								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17					
107	ПС (35/10 кВ) «Ламская» Фидер 10 кВ №2, ТП №320			ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
						В	ТОП-0,66		
		С	ТОП-0,66						
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
108	ПС (35/10 кВ) «Ламская» Фидер 10 кВ №3, ТП №315	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
109	ПС (35/10 кВ) «Ламская» Фидер 10 кВ №3, ТП №317	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
110	ПС (35/10 кВ) «Ламская» Фидер 10 кВ №3, ТП №319	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
163	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №1, ТП №0771	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
164	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №2, ТП №0775	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7.$
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					
165	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0777	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
166	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0778	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =400/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
167	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0780	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
168	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0781	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
169	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0783	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
170	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0782	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
171	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №5, ТП №0779	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
172	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №6, ТП №0784	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 44142-11	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
173	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №10, ТП №0788	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
174	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №10, ТП №0790	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
175	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №10, ТП №0796	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
176	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №10, ТП №0797	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 44142-11	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
177	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №10, ТП №0798	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 44142-11	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
178	ПС 110/35/10 кВ Сампурская Фидер 10 кВ №10, ТП №0795	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
179	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №3, ТП №0837	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
180	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №5, ТП №0844	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =400/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
181	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №5, ТП №0845	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
182	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №5, ТП №0847	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
183	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №5, ТП №0852	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8$; $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7$.
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
184	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №5, ТП №0854	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =150/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТТИ				
				С	ТТИ				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
185	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №5, ТП №20	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	Т-0,66				
				С	Т-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		186	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0857	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
						В	Т-0,66		
С	Т-0,66								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17					
187	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0858			ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
						В	Т-0,66		
		С	Т-0,66						
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		188	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0864	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
						В	Т-0,66		
С	Т-0,66								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17					
189	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0865			ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =600/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
						В	Т-0,66		
		С	Т-0,66						
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
190	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0866	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
191	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0872	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =400/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
192	ПС 35/10 кВ Степная Фидер 10 кВ №6, ТП №0795	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
232	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2070	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
233	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2071	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
234	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2072	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
235	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2073	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
236	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2074	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
237	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2076	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
238	ПС 110/35/10 кВ Токаревская Фидер 10 кВ №7, ТП №2075	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
256	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №2, ТП №4007	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
257	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №2, ТП №4008	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
258	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №2, ТП №4200	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
259	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4021	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
260	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4020	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
261	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4204	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
262	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4022	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
263	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4202	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8				
264	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4201	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$				
				В	ТОП-0,66						
				С	ТОП-0,66						
		ТН	–	А	–						
				В							
				С							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17									
265	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4103	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$				
				В	ТТИ						
				С	ТТИ						
		ТН	–	А	–						
				В							
				С							
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
		266	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4031	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07			А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
								В	ТТИ		
С	ТТИ										
ТН	–			А	–						
				В							
				С							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17							
267	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4203			ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
						В	ТОП-0,66				
		С	ТОП-0,66								
		ТН	–	А	–						
				В							
				С							
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
		268	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4032	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ			– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
						В	ТТИ				
С	ТТИ										
ТН	–			А	–						
				В							
				С							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07			ПСЧ-4ТМ.05М.17							
269	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4212			ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$		
						В	ТТИ				
		С	ТТИ								
		ТН	–	А	–						
				В							
				С							
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8		
270	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4026	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =400/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТТИ				
				С	ТТИ				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
271	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская; Фидер 10 кВ №4, ТП №4211	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,3$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,9$; $\delta_{1.a.p} = \pm 1,7$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,5$; $\delta_{1.p.p} = \pm 2,5$; $\delta_{2.p.p} = \pm 2,1$.		
				В	ТОП-0,66				
				С	ТОП-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
		272	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4198	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
						В	ТТИ		
С	ТТИ								
ТН	–			А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
273	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4213	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТТИ				
				С	ТТИ				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
274	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4024	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТОП-0,66				
				С	ТОП-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							
275	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4146	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.		
				В	ТОП-0,66				
				С	ТОП-0,66				
		ТН	–	А	–				
				В					
				С					
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17							

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
276	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4187	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
277	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4028	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
278	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4206	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
279	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4199	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
280	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4004	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7.$
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					
281	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4033	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7.$
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
282	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4195	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7;$
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					
283	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4010	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =400/5 15173-06	А	ТШП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТШП-0,66		
				С	ТШП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
284	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4019	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
285	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №4, ТП №4030	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
286	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №5, ТП №4035	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 22656-07	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
287	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №5, ТП №4036	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
288	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №5, ПКУ 10 кВ №1	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =50/5 1276-59	А	ТПЛ-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8$.
				В	–		
				С	ТПЛ-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{ТН} =10000/100 20186-05	А	НАМИ-10-95		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М					
289	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №5, ТП №4205	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
290	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4038	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
291	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4041	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
292	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4040	ТТ	КТ=0,5S К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
293	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4069	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
300	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4050	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,3;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,9;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,5;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 2,6.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
301	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4052	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
302	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №6, ТП №4209	ТТ	КТ=0,5S К _{тт} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,2;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 3,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
303	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №7, ТП №4056	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
304	ПС 110/35/10 кВ Мучкапская Фидер 10 кВ №8, ТП №4089	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7.$
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05					
319	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №2 ТП №019Г	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
320	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №2, ТП №022Г	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
321	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №3, ТП №032Г	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
322	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №3, ТП №034Г	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =300/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
323	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №3, ТП №035Г	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
324	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №3, ТП №037Г	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
325	ПС 35/10 кВ Гавриловская; Фидер 10 кВ №3, ТП №042Г	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
326	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №3, ТП №043Г	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
327	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №3, ТП №046Г	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
328	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №7, ТП №104Г	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
329	ПС 35/10 кВ Гавриловская Фидер 10 кВ №7, ТП №097Г	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =100/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
352	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0182	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
353	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0184	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
354	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0177	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =600/5 28139-07	А	ТТИ	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТТИ		
				С	ТТИ		
		ТН	–	А	–		
				В			
С							
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
355	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0181	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
356	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0183	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =100/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
357	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0178	ТТ	–	А	–	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 1,7$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 2,8$; $\delta_{2.p.o} = \pm 2,3$; $\delta_{1.a.p} = \pm 3,0$; $\delta_{2.a.p} = \pm 2,9$; $\delta_{1.p.p} = \pm 5,8$; $\delta_{2.p.p} = \pm 5,7$.
				В			
				С			
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=1,0/2,0 36354-07	ПСЧ-3ТМ.05М.05			
358	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №0179	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			
359	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №1137	ТТ	КТ=0,5 К _{ТТ} =200/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4$; $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2$; $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7$; $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8$; $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8$; $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8$; $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9$; $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7$.
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
		СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17			

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
360	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №3, ТП №1389	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
361	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №4, ТП №0190	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
362	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №4, ТП №32	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
363	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №0204	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
364	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №0202	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =300/5 15174-06	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
365	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №0205	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8
366	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №0206	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 44142-11	А	ТОП-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7;$
				В	ТОП-0,66		
				С	ТОП-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
367	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №0203	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
368	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №1390	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =400/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
369	ПС 35/10 кВ Платоновская Фидер 10 кВ №10, ТП №552	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =200/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.17					
116	ПС (35/6 кВ) «Тамбовская №1» ТСР №2	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =150/5 17551-06	А	Т-0,66	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,4;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,2;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,7;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,8;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 1,8;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 4,9;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,7.$
				В	Т-0,66		
				С	Т-0,66		
		ТН	–	А	–		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 27524-04	СЭТ-4ТМ.03					
117	ПС (35/6 кВ) «Заречная» Фидер 10 кВ №6, ПКУЭ	ТТ	КТ=0,5 К _{тт} =50/5 8913-82	А	ТВК-10	– активная прямая; – активная обратная; – реактивная прямая; – реактивная обратная	$\delta_{1.a.o} = \pm 2,5;$ $\delta_{2.a.o} = \pm 1,4;$ $\delta_{1.p.o} = \pm 3,8;$ $\delta_{2.p.o} = \pm 2,1;$ $\delta_{1.a.p} = \pm 2,9;$ $\delta_{2.a.p} = \pm 2,0;$ $\delta_{1.p.p} = \pm 5,0;$ $\delta_{2.p.p} = \pm 3,8.$
				В	–		
				С	ТВК-10		
		ТН	КТ=0,5 К _{тн} =10000/100 831-69	А	НТМИ-10-66		
				В			
				С			
СЧ	КТ=0,5S/1,0 36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.12					

В таблице 2 в графе 8 приведены границы допускаемой относительной погрешности при доверительной вероятности, равной 0,95, при следующих условиях:

$\delta_{1.a.o}$ – границы допускаемой основной погрешности измерений активной электрической энергии при $I = 0,1 \cdot I_{ном}$ для $\cos\varphi = 0,8$;

$\delta_{2.a.o}$ – границы допускаемой основной погрешности измерений активной электрической энергии при $I = I_{ном}$ для $\cos\varphi = 0,8$;

$\delta_{1.p.o}$ – границы допускаемой основной погрешности измерений реактивной электрической энергии при $I = 0,1 \cdot I_{ном}$ для $\sin\varphi = 0,6$;

$\delta_{2.p.o}$ – границы допускаемой основной погрешности измерений реактивной электрической энергии при $I = I_{ном}$ для $\sin\varphi = 0,6$;

$\delta_{1.a.p}$ – границы допускаемой погрешности измерений активной электрической энергии в рабочих условиях применения при $I = 0,1 \cdot I_{ном}$ для $\cos\varphi = 0,8$;

$\delta_{2.a.p}$ – границы допускаемой погрешности измерений активной электрической энергии в рабочих условиях применения при $I = I_{ном}$ для $\cos\varphi = 0,8$;

$\delta_{1.p.p}$ – границы допускаемой погрешности измерений реактивной электрической энергии при в рабочих условиях применения $I = 0,1 \cdot I_{ном}$ для $\sin\varphi = 0,6$;

$\delta_{2.p.p}$ – границы допускаемой погрешности измерений реактивной электрической энергии в рабочих условиях применения при $I = I_{ном}$ для $\sin\varphi = 0,6$;

Нормальные условия применения:

– температура окружающего воздуха, °С	21 ... 25;
– относительная влажность воздуха, %	30 ... 80;
– атмосферное давление, кПа (от 630 до 795 мм рт. ст.)	84 ... 106;
– напряжение питающей сети переменного тока, В	215,6 ... 224,4;
– частота питающей сети переменного тока, Гц	49,85 ... 50,15;
– индукция внешнего магнитного поля, мТл не более	0,05.

Рабочие условия применения:

– напряжение питающей сети переменного тока, В	198 ... 242
– частота питающей сети, Гц	49 ... 51
– температура (для ТН и ТТ), °С	–30 ... 50
– температура (для счетчиков)	5 ... 40
– температура (для УСПД, сервера, АРМ, каналобразующего и вспомогательного оборудования), °С	15 ... 40
– индукция внешнего магнитного поля (для счётчиков), мТл	0 ... 0,5
Среднее время наработки на отказ	190 ч
Средний срок службы	20 лет

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится с помощью принтера на титульные листы (место нанесения – сверху, справа) эксплуатационной документации АИИС КУЭ.

Комплектность средства измерений

В комплект АИИС КУЭ входят технические средства и документация, представленные в таблицах 3 и 4 соответственно.

Таблица 3 – Технические средства

№	Наименование	Обозначение	Кол-во (шт)
1	Контроллер ИВКЭ	АГУР.411732.005-03	1
2	Шкаф учета	АГУР.411711.015-03.1.1	1
3	Шкаф учета	АГУР.411711.015-04.3.1	1
4	Шкаф учета	АГУР.411711.015-04.3.2	1
5	Шкаф учета	АГУР.411711.015-04.3.3	1
6	Шкаф учета	АГУР.411711.015-04.4.1	1
7	Шкаф учета	АГУР.411711.015-05.6.3	1
8	Панель монтажная	АГУР.411711.015-7	76
9	Панель монтажная	АГУР.411711.015-6	4
10	Панель монтажная	АГУР.411711.015-6.01	6
11	Пункт коммерческого учета	ПКУЭ-10 У1(50А)	4
12	Маршрутизатор соединений GPRS	АГУР.465235.001	1
13	Счётчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М	28
14	Счётчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03	2
15	Счётчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05М.17	184
16	Счётчик электрической энергии	ПСЧ-4ТМ.05М.12	1
17	Счётчик электрической энергии	ПСЧ-3ТМ.05М.05	12

Таблица 4 – Документация

№	Наименование	Кол-во
1	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Технорабочий проект. ИТРЯ.411711.002 ТП.	1
2	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Перечень выходных данных (отчетные формы). ИТРЯ.411711.002 В8.	1
3	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Технологическая инструкция. ИТРЯ.411711.002 И2.	1
4	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Инструкция по формированию и ведению базы данных. ИТРЯ.411711.002 И4.	1
5	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Руководство пользователя. ИТРЯ.411711.002 ИЗ.	1
6	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Инструкция по эксплуатации КТС. ИТРЯ.411711.002 ИЭ.	1
7	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Паспорт-формуляр. ИТРЯ.411711.002 ФО	1
8	Документация по программному обеспечению	1

Продолжение таблицы 4 – Документация

№	Наименование	Кол-во
9	Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «ТОСК» вторая очередь. Методика поверки.	1

Поверка

осуществляется по документу МП 55423-13 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь. Методика поверки», утвержденному руководителем ГЦИ СИ ФБУ «Пензенский ЦСМ» 20 сентября 2013 г.

Рекомендуемые средства поверки:

- мультиметры Ресурс-ПЭ – 2 шт.;
- радиочасы РЧ-011/2.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений электрической энергии и времени с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учёта электрической энергии (мощности) ОАО «Тамбовская областная сбытовая компания» вторая очередь

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

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

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель

ООО «ИЦ Амрита»

Адрес: 440600, г. Пенза, ул. Гладкова, 6

Тел: (8412) 52-50-10

Испытательный центр

ГЦИ СИ Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Пензенской области» (ФБУ «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 ФБУ «Пензенский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30033-10 от 20.07.2010 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

Ф.В. Булыгин

М.п. «___» _____ 2013 г.