

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную измерительную систему с централизованным управлением, распределенной функцией измерения и состоит из 374 измерительных каналов (далее - ИК)

Измерительные каналы № 1-367 состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

Первый уровень - измерительно-информационный комплекс (ИИК), включающий в себя измерительные трансформаторы напряжения (ТН), измерительные трансформаторы тока (ТТ), многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс регионального Центра энергоучета (ИВКЭ), реализован на базе устройства сбора и передачи данных RTU-327 (УСПД), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК;

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК) включает в себя Центр сбора данных ОАО «РЖД» на базе ПО «Энергия Альфа 2», сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на базе ПО «АльфаЦЕНТР» и ПО «Энергия Альфа 2», УССВ-16HVS, УССВ-35HVS, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Счетчики подключены к измерительным трансформаторам через испытательные коробки, обеспечивающие замену электросчетчика и подключение образцового счетчика без отключения присоединения.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется формирование и хранение поступающей информации.

Далее по основному каналу связи, организованному на базе волоконно-оптической линии связи, данные передаются в Центр сбора данных ОАО «РЖД», где происходит оформление отчетных документов. При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи стандарта GSM. Передача информации об энергопотреблении на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» производится автоматически, путем межсерверного обмена.

Измерительные каналы № 368-373 состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

Первый уровень - измерительно-информационный комплекс, включающий в себя ТН, ТТ, многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии (далее по тексту - счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных;

Второй уровень - устройство сбора и передачи данных на базе ЭКОМ-3000 со встроенным модулем синхронизации времени GPS.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс, который включает в себя сервер на базе ПО ПК «Энергосфера», УСВ-3, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Счетчики подключены к измерительным трансформаторам через испытательные коробки, обеспечивающие замену электросчетчика и подключение образцового счетчика без отключения присоединения.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема - передачи данных поступает на входы УСПД (где производится хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных по проводным линиям на верхний уровень системы, а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам).

На верхнем - третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка и хранение измерительной информации, оформление справочных и отчетных документов.

Данные об энергопотреблении с УСПД ЭКОМ - 3000 (основной канал) на сервер ОАО «МРСК Волги» осуществляются по интерфейсу Ethernet в общей корпоративной сети передачи данных ПАО «МРСК Волги».

Далее, результаты измерений в виде электронного документа, сформированного посредством расширяемого языка разметки (Extensible Markup Language - XML) в формате XML-макетов 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ передаются на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», где происходит хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

Измерительный канал № 374 состоит из двух уровней АИИС КУЭ:

Измерительный канал АИИС КУЭ состоит из двух уровней:

Первый уровень - включает в себя измерительные ТН, ТТ, многофункциональные счетчики активной и реактивной электрической энергии и вторичные измерительные цепи.

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс АО «Самаранефтегаз», включающий в себя сервер ИВК на базе программного обеспечения ПК «Энергосфера», УСВ-2, каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ). Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 минут.

Счетчики подключены к измерительным трансформаторам через испытательные коробки, обеспечивающие замену электросчетчика и подключение образцового счетчика без отключения присоединения.

Измерительная информация на вышестоящий уровень передается с помощью GSM-сети, либо через локальную вычислительную сеть (ЛВС) предприятия с последующим выходом в интернет.

В сервере ИВК осуществляется хранение результатов измерений и отображение информации по подключенным к серверу ИВК устройствам.

Далее, результаты измерений в виде электронного документа, сформированного посредством расширяемого языка разметки (Extensible Markup Language - XML) в формате XML-макетов 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ передаются на сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», где происходит хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

Обработка измерительной информации в АИИС КУЭ в целом (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчике, либо в УСПД, либо в ИВК.

Результаты измерений для каждого интервала измерения и 30-минутные данные коммерческого учета соотнесены с единым календарным временем.

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» также обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденного типа третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами ОРЭМ в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) за электронно-цифровой подписью ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в формате XML-макетов 50080, 51070, 80020, 80030, 80040, 80050, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени. Для обеспечения единства измерений используется единое календарное время. СОЕВ создана на основе устройств синхронизации системного времени УСВ-2, УСВ-3, приемников сигналов точного времени от спутниковой глобальной системы позиционирования (GPS) УССВ-16HVS, УССВ - 35HVS (далее - УССВ). В состав СОЕВ входят часы УСВ-2, УСВ-3, УСПД, счетчиков, Центра сбора данных ОАО «РЖД», сервера ПАО «МРСК Волги», сервера АО «Самаранефтегаз» и сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Сервер ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-16HVS. Резервным источником сигналов точного времени служит тайм-сервер ФГУП «ВНИИФТРИ» (NTP-сервер). Сравнение показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ происходит с периодичностью один раз в 10 минут. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний часов сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» и УССВ независимо от величины расхождения. В случае синхронизации сервера ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» посредством резервного источника сигналов точного времени сравнение показаний часов ИВК и NTP-сервера происходит с периодичностью один раз в 10 мин. Синхронизация осуществляется при расхождении показания часов ИВК и NTP-сервера на 0,1 с.

Центр сбора данных ОАО «РЖД» оснащен приемником сигналов точного времени УССВ-35HVS. Сравнение показаний часов Центра сбора данных ОАО «РЖД» и УССВ происходит при каждом сеансе связи сервер - УССВ. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов УСПД и Центра сбора данных ОАО «РЖД» происходит при каждом сеансе связи УСПД - сервер. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Сравнение показаний часов счетчиков и УСПД происходит при каждом сеансе связи счетчик - УСПД. Синхронизация осуществляется при расхождении показаний на величину более чем ± 1 с.

Корректировка часов сервера ПАО «МРСК Волги» выполняется при расхождении часов сервера и УСВ-3 на $\pm 0,1$ с. Сверка показаний часов счетчиков с часами сервера происходит при каждом опросе, при расхождении часов сервера с часами счетчиков на ± 1 с выполняется их корректировка.

Сравнение показаний часов сервера ИВК АО «Самаранефтегаз» и УСВ-2 происходит ежесекундно. Ход часов сервера ИВК не превышает ± 1 с/сут. При каждом сеансе связи и не реже чем 1 раз в 30 мин осуществляется сличение шкалы времени между счетчиками и сервером ИВК. Коррекция осуществляется при обнаружении рассогласования более чем на ± 2 с.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2», ПК «Энергосфера». Идентификационные данные ПО, установленного в ИВК, указаны в таблицах 1 - 4.

ПО предназначено для автоматического сбора, обработки и хранения данных, отображения полученной информации в удобном для анализа и отчетности виде, взаимодействия со смежными системами.

ПО обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое ПО «АльфаЦЕНТР», ПО «Энергия Альфа 2», ПК «Энергосфера».

Таблица 1 - Идентификационные данные ПО ИВК Центра сбора данных ОАО «РЖД»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.3.3
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 2 - Идентификационные данные ПО ИВК ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	АльфаЦЕНТР
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 12.01
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, ac_metrology.dll)	3E736B7F380863F44CC8E6F7BD211C54
Идентификационное наименование ПО	Энергия Альфа 2
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 2.0.3.114
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, enalpha.exe)	17e63d59939159ef304b8ff63121df60

Таблица 3 - Идентификационные данные ПО ИВК ПАО «МРСК Волги»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 7.0
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, pso_metr.dll)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b

Таблица 4 - Идентификационные данные ПО ИВК АО «Самаранефтегаз»

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 7.0
Цифровой идентификатор ПО (MD 5, pso_metr.dll)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b

Метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 5, нормированы с учетом ПО.

Уровень защиты ПО «Энергия Альфа 2» от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

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

Уровень защиты ПК «Энергосфера» от непреднамеренных и преднамеренных изменений «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 5 - Состав ИК АИИС КУЭ и их метрологические и технические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта учета	Состав ИК АИИС КУЭ					КТТ·КТН·КСЧ	Вид энергии	Метрологические характеристики	
		Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ		Обозначение, тип		ИВКЭ, УССВ			Основная погрешность, ± %	Погрешность в рабочих условиях, ± %
1	2	3		4		5	6	7	8	9
1	ТПС 133 км 35/10 кВ, ОРУ- 35 кВ, 2 СШ, ВЛ-35 кВ Б-2А	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, регистрационный № 41907-09	140000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	STSM-38					
				C	STSM-38					
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
2	ТПС 133 км 35/10 кВ, ОРУ- 35 кВ, 1 СШ, ВЛ-35 кВ Б-2Б	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, регистрационный № 41907-09	140000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	STSM-38					
				C	STSM-38					
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
3	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная	1,2	5,7	
				В	-						
				С	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
4	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1856-63	А	ТВЛМ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная	1,2	5,7
				В	-						
				С	ТВЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
5	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		2000	Активная	1,0	2,8
				В	-						
				С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
6	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная	1,0	2,8		
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
7	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		1000		Активная	1,2	5,7	
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
8	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-08	A	ТЛО-10			1500		Активная	1,0	2,8
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
9	ТПС 133 км 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,0	2,8			
				B	-								
				C	ТЛО-10			НАМИ-10-95 УХЛ2					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A									
				B									
				C									
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3		Реактивная	1,8		3,7						
10	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Дружба-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		165000	Активная	0,5	2,0			
				B	ТГФМ-110 П*								
				C	ТГФМ-110 П*								
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
		11	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Дружба-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №36672-08		A	ТГФМ-110 П*	220000	Активная	0,5	2,0	
							B	ТГФМ-110 П*					
C	ТГФМ-110 П*												
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1		Реактивная	1,1					2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
12	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Дубовый Умет-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
13	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Чернореченская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
14	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Самарская-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
15	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Пойма-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			НАМИ-110 УХЛ1	Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
16	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Пойма-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		165000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			НАМИ-110 УХЛ1	Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
17	ТПС Дружба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ОБ-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		220000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			НАМИ-110 УХЛ1	Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
18	ТПС Дружба 110/10 кВ, РУ-10кВ, 2 СШ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
19	ТПС Дружба 110/10 кВ, РУ-10кВ, 1 СШ, ф. 4 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10-6		2000	Активная	1,2	5,1
				B	-					
				C	ТЛК-10-6					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
20	ТПС Дружба 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 8 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	3000	Активная	1,0	2,8	
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
21	ТПС Дружба 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 13 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
22	ТПС Дружба 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 19 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
23	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ Черногорчен- ская-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110					
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
						220000	Активная	0,5	2,0	
										Реактивная

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
24	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, ВЛ-110 кВ Чернореченская-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная	0,5	2,0			
				B	ТГФМ-110								
				C	ТГФМ-110			НАМИ-110 УХЛ1					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1								
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
25	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, ВЛ-35 кВ Подлесная	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №3690-73	A	ТФН-35М		10500	Активная	1,2	5,7			
				B	-								
				C	ТФН-35М								
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-07	A	ЗНОМ-35-65						Реактивная	2,5	4,3
				B	ЗНОМ-35-65								
				C	ЗНОМ-35-65								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-4									
26	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		2000	Активная	1,2	5,7			
				B	-								
				C	ТПЛ-10								
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2								
				B									
				C									
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
27	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
28	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
29	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
30	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
31	ТПС Заречная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10кВ, 1 СШ, ф. 8 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
32	ТПС Кряж 35/10 кВ, ОРУ - 35 кВ, 1 СШ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №3690-73	A	ТФН-35М		28000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65					
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-P3B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
33	ТПС Кряж 35/10 кВ, ОРУ - 35 кВ, 2 СШ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =400/5 №3690-73	A	ТФН-35М	RTU-327, регистрационный № 41907-09	28000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-54	A	ЗНОМ-35-54					
				B	ЗНОМ-35-54					
				C	ЗНОМ-35-54					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3						
34	ТПС Кряж 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						
35	ТПС Кряж 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
36	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, Ввод Т2-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	30000	Активная	1,0	2,8		
				В	ТЛО-10							
				С	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3B-3										
37	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, Ввод Т1-10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-08	А	ТЛО-10							
				В	ТЛО-10							
				С	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3B-3										
38	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ (Ввод-1 в КРУН «Энергоспец- строй» 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1500/5 №1276-59	А	ТПЛ-10							
				В	-							
				С	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
						30000	Активная	1,2	5,1			
										Реактивная	2,5	4,1

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
39	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 8 - 10 кВ (Ввод-2 в КРУН «Энергоспец- строй» 10 кВ)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	30000	Активная	1,0	2,8	
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
40	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		3000	Активная	1,2	5,7	
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
41	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	4000	Активная	1,0	2,8
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
42	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
43	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		4000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
44	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, яч.16, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10		6000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
45	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, яч.18, ф. 14 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
46	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, яч.20, ф. 15 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		4000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
47	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 16 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		4000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
48	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ КРУН-2-10 кВ, 3 СШ, яч.5, ф. 21 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная	1,2	5,1
			КТТ=400/5	B	-					
			№32139-06	C	ТОЛ-СЭЩ-10					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
			КТН=10000/100	B						
			№16687-02	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
49	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ КРУН-2-10 кВ, 4 СШ, яч.19, ф. 30 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛК-10					
			КТТ=150/5	B	-					
			№9143-06	C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
			КТН=10000/100	B						
			№16687-02	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
50	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ КРУН-2-10 кВ, 4 СШ, яч.20, ф. 32 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТЛК-10					
			КТТ=150/5	B	-					
			№9143-06	C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
			КТН=10000/100	B						
			№16687-02	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
			КТ=0,5	A	ТЛК-10					
			КТТ=150/5	B	-					
			№9143-06	C	ТЛК-10					
			КТ=0,5	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
			КТН=10000/100	B						
			№16687-02	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
51	ТПС Смышляевка 110/35/10 кВ КРУН-2-10 кВ, 4 СШ, яч.18, ф. 28 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная	1,2	5,1	
				B	-						
				C	ТОЛ-СЭЩ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
52	ТПС Задельная 10/3 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-						
				C	ТПФМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
53	ТПС Задельная 10/3 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 4 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		3000	Активная	1,2	5,7
				B	-						
				C	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
54	ТПС Задельная 10/3 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3		
				B	-							
				C	ТОЛ-10-I							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
55	ТПС Задельная 10/3 кВ ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-							
				C	ТОЛ-10-I							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
56	ТПС Задельная 10/3 кВ ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 8 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2473-05	A	ТЛМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
57	ТПС Козелковская 110/6 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная	0,5	2,0		
				В	ТОГФМ-110							
				С	ТОГФМ-110							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
58	ТПС Козелковская 110/6 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТОГФМ-110							
				С	ТОГФМ-110							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1				Реактивная	1,1	2,0	
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
59	ТПС Козелковская 110/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 2 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №9143-06	А	ТЛК-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная	1,2	5,1
				В	-							
				С	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,1
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
60	ТПС Козелковская 110/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СЩ, ф. 7 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=400/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1		
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
61	ТПС Козелковская 110/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СЩ, ф. 17 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1	
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
62	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 II*							
				C	ТГФМ-110 II*							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
63	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная	0,5	2,0		
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4										
64	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, ф. 1 Город - 35 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №664-51, 3689-73	A	ТФН-35	10500	Активная	1,2	5,7			
				B	-							
				C	ТФНД-35М							
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38					Реактивная	2,5	4,3
				B	NTSM-38							
				C	NTSM-38							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01										
65	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	4000	Активная	1,0	2,8			
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	1,8	3,7
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
66	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 6 - 10 кВ;	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №30709-05	A	ТЛП-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТЛП-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
67	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 7РП - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10		20000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
68	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 8РП - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-08	A	ТЛО-10		30000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
69	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 9 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4000	Активная	1,0	2,8
				B	ТЛО-10					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
70	ТПС Кинель 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 10 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10					
				B	ТЛО-10					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
71	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ КР-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123					
				B	VAU-123					
				C	VAU-123					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						
						110000	Активная	0,5	2,0	
										Реактивная

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
72	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СЩ, ВЛ-110 кВ КР-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №40088-08	A	VAU-123	RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная	0,5	2,0		
				B	VAU-123							
				C	VAU-123							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №40088-08	A	VAU-123			Реактивная	1,1	2,0		
				B	VAU-123							
				C	VAU-123							
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
73	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СЩ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	3000	Активная	1,2	5,7			
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
74	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СЩ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	3000	Активная	1,2	5,7			
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
75	ПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10-4	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТЛК-10-4					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
76	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
77	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10					
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
						3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
78	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
79	ТПС Тургеневка 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 9 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10					
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
80	ТПС Кротовка 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 3 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10					
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
						1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
81	ТПС Кротовка 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 4 МСП - 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
82	ТПС Кротовка 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 1 ЖД - 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10					
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
83	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, ОРУ 110 кВ, 1 СШ, Ввод №1, ВЛ-110 кВ НПП-2 (участок ПС Толкай - ПС Новоотрадная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110					
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
						330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
84	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, ОРУ 110 кВ, 2 СШ, Ввод №2, ВЛ-110 кВ НПС-2 (участок ПС Толкай - ПС Ерзовка)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
85	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
86	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	1000		Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
87	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТВЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
88	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. ТСН-1 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №9143-06	A	ТЛК-10		1500	Активная	1,2	5,1
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
89	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. ТСН-2 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМУ-10		2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПФМУ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
90	ТПС Толкай 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, яч. 16АТД, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3					
				B	-										
				C	ТПЛ-10										
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66										
				B											
				C											
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3													
91	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, ВЛ-110 кВ ПБ-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №16635-05	A	ТГФ-110		440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0					
				B	ТГФ-110										
				C	ТГФ-110										
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1										
				B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1										
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-P3B-4											
		92	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ ПБ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №16635-05	A					ТГФ-110	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
						B					ТГФ-110				
C	ТГФ-110														
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1										
				B	НАМИ-110 УХЛ1										
				C	НАМИ-110 УХЛ1										
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07			ЕА02RALX-P3B-4											

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
93	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, Ввод С2Г 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №16635-05	А	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная	0,5	2,0		
				В	ТГФ-110							
				С	ТГФ-110							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	ЕА02RALX-P3B-4										
94	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, Ввод С2Г 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-08	А	ТЛО-10	30000	Активная	1,0	2,8			
				В	ТЛО-10							
				С	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	1,8	3,7
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3B-3										
95	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ЖД - 10 кВ (кв-3)	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	2000	Активная	1,2	5,7			
				В	-							
				С	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
96	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СЩ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10-4	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТЛК-10-4					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
97	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СЩ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №22192-01	A	ТПЛ-10-М		3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
98	ТПС Похвистнево 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СЩ, ф. 2 ЖД - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		6000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
99	ПС Похвистнево-тяговая 110/35/10 кВ, РУ 10 кВ, 1 СШ, яч. 20, ф. Город 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
100	ПС Похвистнево-тяговая 110/35/10 кВ, РУ 10 кВ, 2СШ, яч. 2, ф. Город 4 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10					
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
101	ПС Похвистнево-тяговая 110/35/10 кВ, РУ 10 кВ, 2СШ, яч. 18, ф. Город 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10					
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
				A	ТЛО-10		6000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
				A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
102	ТПС Подбельская 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110кВ НП-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0		
				B	ТГФМ-110							
				C	ТГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
103	ТПС Подбельская 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ НП-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		RTU-327, регистрационный № 41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110							
				C	ТГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
104	ТПС Подбельская 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ ПБ-2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110			RTU-327, регистрационный № 41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110							
				C	ТГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
105	ТПС Подбельская 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110кВ ПБ-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	660000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
106	ТПС Подбельская 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Сосновка	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		660000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
107	ТПС Подбельская 110/10 кВ ОРУ-110 кВ, ОВ-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		660000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФМ-110					
				C	ТГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 № 24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
108	ТПС Подбельская 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
109	ТПС Подбельская 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I					
				B	-					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
110	ТПС Подбельская 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I					
				B	-					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
						1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
111	ТПС Подбельская 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 16 - 10 кВ Аверкино	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =800/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	16000	Активная	1,2	5,7			
				В	ТПОЛ-10								
				С	ТПОЛ-10								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66								
				В									
				С									
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3		Реактивная	2,5		4,3						
112	ТПС Подбельская 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Северный клоч	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =600/1 №52261-12					А	ТГФМ-110	660000	Активная	0,5	2,0
								В	ТГФМ-110				
				С	ТГФМ-110								
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 № 24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1								
				В	НАМИ-110 УХЛ1								
				С	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		Реактивная	1,1	2,0							
113	ПС Тунгуз 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, Ввод №2, ВЛ-110 кВ НП-1 (участок ПС Тунгуз - ПС Новоотградная)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12				А	ТГФМ-110	330000	Активная	0,5	2,0	
							В	ТГФМ-110					
				С	ТГФМ-110								
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1								
				В	НАМИ-110 УХЛ1								
				С	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		Реактивная	1,1	2,0							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
114	ПС Тунгуз 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, Ввод №1, ВЛ-110 кВ НП-1 (участок ПС Тунгуз - ПС Подбельская)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110						
				C	ТГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
115	ПС Тунгуз 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТОЛ-10-I						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
116	ПС Тунгуз 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327, регистрационный № 41907-09		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТОЛ-10-I						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
117	ПС Тунгуз 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
118	ПС Тунгуз 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	4000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
119	ТПС Жигулевск 35/10 кВ, Ввод Т1-35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, регистрационный № 41907-09		70000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
				B	STSM-38						
				C	STSM-38						
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
120	ТПС Жигулевск 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7	
				В	-						
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
121	ТПС Жигулевск 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10			2000	Активная	1,2	5,7
				В	-						
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66						
				В							
				С							
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
122	ПС Жигулевское море 110/10/6 кВ, ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		82500	Активная	0,5	2,0	
				В	ТОГФМ-110						
				С	ТОГФМ-110						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0	
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	А1802RALQ-P4GB-DW-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
123	ПС Жигулевское море 110/10/6 кВ, ввод Т2- 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №53344-13	A	ТОГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	82500	Активная	0,5	2,0		
				B	ТОГФМ-110							
				C	ТОГФМ-110							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
124	ПС Жигулевское море 110/10/6 кВ, РУ 10 кВ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №9143-06	A	ТЛК-10	1500	Активная	1,2	5,1			
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					Реактивная	2,5	4,1
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
125	ПС Жигулевское море 110/10/6 кВ, РУ 6 кВ, 1 СШ, ф. ТСН-1 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	600	Активная	1,2	5,7			
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
126	ПС Жигулевское море 110/10/6 кВ, РУ 6 кВ, 2 СШ, ф. ТСН-2 - 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	600	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
127	ПС Жигулевское море 110/10/6 кВ, РУ-10 кВ, ф.4 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		1000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
128	ТПС Усадьба 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, Ввод ВЛ-110 кВ Жигулевская 2 (к ПС П. Берег)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		440000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФМ-110 П*					
				С	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
129	ТПС Усадла 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, Ввод ВЛ-110 кВ Жигулевская 2 (к ПС ВоГЭС)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
130	ТПС Усадла 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
131	ТПС Усадла 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф.2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
132	ТПС Усадьба 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3									
133	ТПС Усадьба 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		4000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
134	ТПС Усадьба 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10			4000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
135	ПС Отвага 110/10 кВ ОРУ-110 кВ, 2 СШ, ВЛ-110 кВ Жигулевская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная	0,5	2,0		
				B	ТГФМ-110							
				C	ТГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
136	ПС Отвага 110/10 кВ ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ Жигулевская 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110							
				C	ТГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1				Реактивная	1,1	2,0	
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
137	ПС Отвага 110/10 кВ ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ Александровка 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №52261-12	A	ТГФМ-110			RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФМ-110							
				C	ТГФМ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-13	A	НАМИ-110 УХЛ1					Реактивная	1,1	2,0
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9				
138	ПС Отвага 110/10 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 2 СШ, ф.1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7				
				В	-									
				С	ТПФМ-10									
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				В										
				С										
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3				Реактивная	2,5	4,3				
		139	ПС Отвага 110/10 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 1 СШ, ф.2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №9143-06			А	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,1
								В	-					
С	ТЛК-10													
ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05			А	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				В										
				С										
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07			ЕА05RL-P1B-3		Реактивная	2,5	4,1						
140	ПС Отвага 110/10 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ			ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №25433-08	А	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000			Активная	1,0	2,8
						В	-							
		С	ТЛО-10											
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				В										
				С										
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3		Реактивная	1,8			3,7				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
141	ПС Отвага 110/10 кВ,ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2			Реактивная	1,8	3,7
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
142	ПС Отвага 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10	4000	Активная	1,0	2,8	
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2		Реактивная	1,8	3,7	
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4						
143	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, Ввод-1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	110000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		Реактивная	1,1	2,0	
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
144	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, Ввод-2- 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная	0,5	2,0		
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
145	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	3000	Активная	1,2	5,7			
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3										
146	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №814-53	A	ТПФМУ-10	2000	Активная	1,2	5,7			
				B	-							
				C	ТПФМУ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
147	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
148	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		6000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
149	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №7069-02	A	ТОЛ-10		4000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
150	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф.8 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4000	Активная	1,2	5,1
			КТТ=200/5	B	-					
			№7069-02	C	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
			КТН=10000/100	B						
			№20186-05	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
151	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ, яч. 19, ф. 10 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S	A	ТЛО-10					
			КТТ=100/5	B	-					
			№25433-08	C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
			КТН=10000/100	B						
			№20186-05	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
152	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ, ф. 12 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТЛК-10					
			КТТ=300/5	B	-					
			№9143-06	C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
			КТН=10000/100	B						
			№20186-05	C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
6000	Активная	1,2	5,1							
				Реактивная	2,5	4,1				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
153	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 3 СШ, ф. 14 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3		Реактивная	2,5		4,3			
154	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ОРУ-35кВ, ЛЭП-35кВ Аэропорт	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №21256-07					А	ТОЛ-35	21000
				В	-					
				С	ТОЛ-35					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		Реактивная	2,5		4,1			
155	ТПС М. Царевщина 110/35/10 кВ, ОРУ-35кВ, ВЛ-35кВ КУР-2; 35кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73					А	ТФН-35М	7000
				В	-					
				С	ТФН-35М					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4		Реактивная	2,5	4,3				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
156	ТПС Разъезд-2 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, Ввод 1, ВЛ-110 кВ Печерская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0		
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
157	ТПС Разъезд-2 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, Ввод 2, ВЛ-110 кВ Печерская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
158	ТПС Разъезд-2 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №814-53	A	ТПФМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-							
				C	ТПФМ-10							
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9						
159	ТПС Разъезд-2 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3						
				B	-											
				C	ТПЛМ-10											
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2											
				B												
				C												
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3														
160	ТПС Разъезд-2 110/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф.3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10		3000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7						
				B	-											
				C	ТЛО-10											
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2											
				B												
				C												
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3												
		161	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Жигулевская 1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №36672-08						A	ТГФМ-110 II*	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
											B	ТГФМ-110 II*				
C	ТГФМ-110 II*															
ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08			A	НАМИ-110 УХЛ1											
				B	НАМИ-110 УХЛ1											
				C	НАМИ-110 УХЛ1											
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11			A1802RALQ-P4GB-DW-4												

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
162	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Жигулевская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0		
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
163	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Печерская 1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*		RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
164	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110кВ Печерская 2	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*			RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
165	ТПС Печерский берег 110/10 кВ,ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Печерск -Шигоны	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =150/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
166	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
167	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №814-53	A	ТПФМ-10	2000		Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
168	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная	1,2	5,1	
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
169	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная	1,0	2,8
				B	-						
				C	ТПОЛ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
170	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/5 №25433-07	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		1500	Активная	1,0	2,8
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
171	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СЩ, ф. ФППГ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=800/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	16000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10			НАМИ-10-95 УХЛ2		
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A						
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
172	ТПС Печерский берег 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СЩ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	1000	Активная	1,2	5,7	
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
173	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ОРУ-110 кВ, Ввод 2, Заход ВЛ-110 кВ Жигулевская 1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*	440000	Активная	0,5	2,0	
				B	ТГФМ-110 II*					
				C	ТГФМ-110 II*					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
174	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ОРУ-110 кВ, Ввод 1, Заход ВЛ-110 кВ Жигулевская 1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	440000	Активная	0,5	2,0		
				B	ТГФМ-110 П*							
				C	ТГФМ-110 П*							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0		
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
175	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3			
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P3B-3										
176	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3			
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					Реактивная	2,5	4,3
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P3B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
177	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 ЖД - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная	1,2	5,1	
			КТТ=150/5	B	-						
			№9143-06	C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			КТН=10000/100	B							
			№20186-05	C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-P3В-3									
	Ксч=1										
	№16666-07										
178	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 7 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТВК-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,7
			КТТ=300/5	B	-						
			№8913-82	C	ТВК-10						
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			КТН=6000/100	B							
			№20186-05	C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-P1В-3									
	Ксч=1										
	№16666-07										
179	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 8 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5	A	ТВК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		7200	Активная	1,2	5,7
			КТТ=600/5	B	-						
			№8913-82	C	ТВК-10						
		ТН	КТ=0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			КТН=6000/100	B							
			№20186-05	C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0	ЕА05RL-P1В-3									
	Ксч=1										
	№16666-07										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
180	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 9 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3		
				B	-							
				C	ТВК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
		181	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 10 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06		A	ТЛК-10	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
							B	-				
C	ТЛК-10											
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07			ЕА05RL-P1B-3								
182	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 11 - 6 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №8913-82	A	ТВК-10	7200		Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
						B	-					
		C	ТВК-10									
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
183	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 12 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №8913-82	A	ТВК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	7200	Активная	1,2	5,7	
				B	-						
				C	ТВК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
184	ТПС Переволоки 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 13 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №8913-82	A	ТВК-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,7
				B	-						
				C	ТВК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
185	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, ОРУ-35 кВ, 2 СШ, ВЛ-35 кВ ТС-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327, регистрационный № 41907-09		105000	Активная	1,0	2,8
				B	ТОЛ-35						
				C	ТОЛ-35						
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №187-49	A	НОМ-35						
				B	НОМ-35						
				C	НОМ-35						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RLX-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
186	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, ОРУ-35 кВ, 1 СШ, ВЛ-35 кВ ТС-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №21256-07	A	ТОЛ-35	RTU-327, регистрационный № 41907-09	105000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				B	ТОЛ-35					
				C	ТОЛ-35					
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №187-49	A	НОМ-35					
				B	НОМ-35					
				C	НОМ-35					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №31857-11	A1805RLX-P4GB-DW-4						
187	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 1СШ, ф. 1 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10		3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
188	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 1СШ, ф. 2 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
189	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 1СШ, ф. 3 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3		
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
190	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 1СШ, ф. 4 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-							
				C	ТОЛ-10-I							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
191	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 2СШ, ф. 5 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
192	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 2СШ, ф. 6 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
193	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 2СШ, ф. 7 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
194	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 2СШ, ф. 8 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
195	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, РУ-6 кВ, 2СШ, ф. 9 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛ-10			НАМИ-10-95 УХЛ2		
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3			Реактивная	2,5	4,3	
196	ТПС Сызрань 35/10/6 кВ, КРУН-10 кВ, ф. ввод КРУН-10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №7069-02	A	ТОЛ-10					4000
				B	-					
				C	ТОЛ-10		НАМИ-10			
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3B-3		Реактивная	2,2		4,2			
197	ТПС Октябрьск 35/6 кВ, ввод Т1 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=1500/5 №25433-08					A	ТЛО-10	18000
				B	-					
				C	ТЛО-10		НТМИ-6			
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3B-3		Реактивная	1,8		3,7			

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
198	ТПС Октябрьск 35/6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 2 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						
199	ТПС Октябрьск 35/6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 3 ПЭ - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №9143-06	A	ТЛК-10		4800	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						
200	ТПС Октябрьск 35/6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 4 ПЭ - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №9143-06	A	ТЛК-10	4800	Активная	1,2	5,7	
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
201	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ОРУ 110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ Печерская-1	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №16635-05	A	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1	
				B	ТГФ-110						
				C	ТГФ-110						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4									
202	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ОРУ 110 кВ, 2 СШ, ВЛ-110 кВ Правая Волга	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №16635-05	A	ТГФ-110		RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
				B	ТГФ-110						
				C	ТГФ-110						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4									
203	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ОРУ 110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ Мыльная-3	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №16635-05	A	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09		220000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
				B	ТГФ-110						
				C	ТГФ-110						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RAL-P3B-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
204	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	А	ЗНОЛ.06-10У3			Реактивная	2,5	4,3
				В	ЗНОЛ.06-10У3					
				С	ЗНОЛ.06-10У3					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
205	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ 10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №7069-02	А	ТОЛ-10	2000	2000	Активная	1,2	5,1
				В	-					
				С	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			Реактивная	2,5	4,1
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
206	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ 10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №38395-08	А	ТОЛ-10	2000	2000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			Реактивная	2,5	4,3
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
207	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ 10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
208	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ 10 кВ, 1 СШ, ф. 6 - 10 кВ водосвет	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №22192-07	A	ТПЛ-10-М					
				B	-					
				C	ТПЛ-10-М					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
209	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ 10 кВ, 2 СШ, ф. 16 - 10 кВ ОЧС-2	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3					
				B	ЗНОЛ.06-10У3					
				C	ЗНОЛ.06-10У3					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
210	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ 10 кВ, 2 СШ, ф. 20 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10У3						
				B	ЗНОЛ.06-10У3						
				C	ЗНОЛ.06-10У3						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3							
211	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ф. 3 - 6 кВ жил. Массив	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6						
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3							
212	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ф. 5 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=200/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		2400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6						
				B							
				C							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
213	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ф. 6 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №38395-08	A	ТОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3		
				B	-							
				C	ТОЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3										
214	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ф. 7 - 6 кВ водосвет	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №38395-08	A	ТОЛ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-							
				C	ТОЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3										
215	ТПС Правая Волга 110/35/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, ф. 8 ж.д. Октябрьский - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 № 831-53	A	НТМИ-6							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
216	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1	
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3									
217	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3									
218	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=75/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
219	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 1 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3								
220	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 2 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3								
221	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3								
220	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 2 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3								
221	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
222	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 4 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-B-3								
223	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-B-3								
224	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 6 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-B-3								
225	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
225	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,1		
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3										
226	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 8 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №9143-06	A	ТЛК-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2400	Активная	1,2	5,1	
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3										
227	ТПС Сызрань-Южная 110/27,5/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф. 9 - 6 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=200/5 №9143-06	A	ТЛК-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	2400	Активная	1,2	5,1
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
228	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ Мыльная 3	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110						
				C	ТГФМ-110						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
229	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, ВЛ-110 кВ Мыльная 4	ТТ	КТ=0,2S КТТ=600/1 №52261-12	A	ТГФМ-110		RTU-327, регистрационный № 41907-09	660000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110						
				C	ТГФМ-110						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
230	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 СШ, яч.5, ф. 2 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1856-63	A	ТВЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,6
				B	-						
				C	ТВЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-97	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
231	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, КРУН 10 кВ, 1 СЩ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
232	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, КРУН 10 кВ, 2 СЩ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №9143-06	A	ТЛК-10		1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
233	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 СЩ,ф. ТСН-1 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10		1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
234	ТПС ПАЗ (Обшаровка) 110/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 СШ, ф. ТСН-2 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3					
				B	-										
				C	ТПЛ-10										
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66										
				B											
				C											
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3													
235	ТПС Томылово 35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, 1 СШ, ВЛ-35 кВ отп. Маяк-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38		105000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1					
				B	STSM-38										
				C	STSM-38										
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38										
				B	NTSM-38										
				C	NTSM-38										
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4											
		236	ТПС Томылово 35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, 2 СШ, ВЛ-35 кВ отп. Маяк-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A					STSM-38	105000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
						B					STSM-38				
C	STSM-38														
ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08			A	NTSM-38										
				B	NTSM-38										
				C	NTSM-38										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11			A1802RALXQ-P4GB-DW-4											

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
237	ТПС Томылово 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛМ-10			НАМИ-10-95 УХЛ2		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3			Реактивная	2,5	4,3	
238	ТПС Томылово 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №7069-02	A	ТОЛ-10		1000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТОЛ-10			НАМИ-10-95 УХЛ2		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3			Реактивная	2,5	4,3	
239	ТПС Томылово 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 ЖД - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	2000	Активная	1,2	5,7	
				B	-					
				C	ТПЛ-10		НАМИ-10-95 УХЛ2			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3		Реактивная	2,5	4,3		

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
240	ТПС Томьово 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
241	ТПС Томьово 35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
242	ПС Жигули 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
243	ПС Жигули 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
C											
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
244	ПС Жигули 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №9143-06	A	ТЛК-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66						
				B							
C											
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
245	ПС Жигули 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТЛК-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
C											
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9					
246	ПС Жигули 35/10 кВ, КРУН-10 кВ, 1 СШ, ф. 4 ЖД - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3					
				B	-										
				C	ТЛК-10										
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66										
				B											
				C											
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3													
247	ПС Жигули 35/10 кВ, ЗРУ- 35 кВ, 1 с. ш., ВЛ-35 кВ Ж-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38		140000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1					
				B	-										
				C	STSM-38										
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08	A	NTSM-38										
				B	NTSM-38										
				C	NTSM-38										
		Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALXQ-P4GB-DW-4											
		248	ПС Жигули 35/10 кВ, ЗРУ- 35 кВ, 2 с. ш., ВЛ-35 кВ Ж-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A					STSM-38	140000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
						B					STSM-38				
C	STSM-38														
ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №37493-08			A	NTSM-38										
				B	NTSM-38										
				C	NTSM-38										
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11			A1802RALXQ-P4GB-DW-4											

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
249	ТПС Силикатная 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, ВЛ-110 кВ отп. Силикатная-1 (Чапаевск-1)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	110000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				В	ТОГФМ-110					
				С	ТОГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
250	ТПС Силикатная 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, ВЛ-110 кВ отп. Силикатная-2 (Чапаевск-2)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/1 №53344-13	А	ТОГФМ-110		110000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				В	ТОГФМ-110					
				С	ТОГФМ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-13	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
251	ТПС Силикатная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 ЖД - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-02	А	ТОЛ-10		2000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 4,2
				В	-					
				С	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
252	ТПС Силикатная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 4 ЖД - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,0	5,6	
				B	-						
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
253	ТПС Силикатная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-02	A	ТОЛ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,0	5,6
				B	-						
				C	ТОЛ-10						
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	A	НАМИ-10						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
254	ТПС Степная 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, Ввод ВЛ-110 кВ Степная-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	A	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09		330000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФ-110						
				C	ТГФ-110						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
255	ТПС Степная 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, Ввод ВЛ-110 кВ Степная-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	A	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФ-110					
				C	ТГФ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
256	ТПС Степная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-02	A	ТОЛ-10		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
257	ТПС Степная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	2000		Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
258	ТПС Стелная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-02	А	ТОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				В	-						
				С	ТОЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
259	ТПС Стелная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	А	ТЛО-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				В	-						
				С	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
260	ТПС Стелная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1261-08	А	ТПОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				В	-						
				С	ТПОЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
261	ТПС Степная 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СЩ, ф. 8 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01						
262	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №16635-05	А	ТГФ-110		55000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФ-110					
				С	ТГФ-110					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-P3B-4								
263	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =50/1 №16635-05	А	ТГФ-110	55000	Активная	0,5	2,0	
				В	ТГФ-110					
				С	ТГФ-110					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-P3B-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
264	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				В	-						
				С	ТПЛМ-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
265	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =50/5 №9143-06	А	ТЛК-10						
				В	-						
				С	ТЛК-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
266	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, яч. 18, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =100/5 №25433-08	А	ТЛО-10						
				В	-						
				С	ТЛО-10						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				В							
				С							
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3							
					2000	Активная	1,0	2,8			
									Реактивная	1,8	3,7

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
267	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, яч. 5, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
268	ТПС Мыльная 110/35/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 8 ФПГ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		20000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-						
				C	ТПОЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3									
269	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 II*			82500	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 II*						
				C	ТГФМ-110 II*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	ЕА02RALX-P3B-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
270	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	82500	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	ТГФМ-110 П*					
				C	ТГФМ-110 П*					
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №37749-08	A	НКФ-110-06					
				B	НКФ-110-06					
				C	НКФ-110-06					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4								
271	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СЩ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								
272	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СЩ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =75/5 №9143-06	A	ТЛК-10	1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1	
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
273	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. ТСН-1 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
274	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. ТСН-2 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
275	ТПС Майтуга 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. ФПГ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	12000	Активная	1,2	5,7	
				B	-					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
276	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, ввод Т1-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №16635-05	А	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФ-110					
				С	ТГФ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4								
277	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, ввод Т2-110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	А	ТГФ-110					
				В	ТГФ-110					
				С	ТГФ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4								
278	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, ввод Т1-35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	А	STSM-38					
				В	STSM-38					
				С	STSM-38					
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
279	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, ввод Т2-35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	А	STSM-38					
				В	STSM-38					
				С	STSM-38					
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	А	НАМИ-35 УХЛ1					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
279	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, ввод Т2-35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, регистрационный № 41907-09	140000	Активная	0,8	2,2		
				B	STSM-38			Реактивная	1,6	2,1		
				C	STSM-38							
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										
280	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №9143-06	A	ТЛК-10	3000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3			
				B	-							
				C	ТЛК-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3										
281	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	2000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3			
				B	-							
				C	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
282	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №7069-02	A	ТОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
283	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, яч. 4, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/5 №25433-08	A	ТЛО-10		4000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						
284	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-08	A	ТЛО-10		8000	Активная	1,0	2,8
				B	-					
				C	ТЛО-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
285	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 6 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3									
286	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 7 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3									
287	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 8 ФПГ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=800/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		16000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТПОЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9				
288	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 11 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=400/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная	1,0	2,8				
				B	-									
				C	ТЛО-10									
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				B										
				C										
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
		289	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 12 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/5 №25433-08			A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная	1,0	2,8
								B	-					
C	ТЛО-10													
ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05			A	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				B										
				C										
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07			ЕА05RL-P1B-3										
290	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 14 ПЭ - 10 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000			Активная	1,2	5,7
						B	-							
		C	ТПЛМ-10											
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				B										
				C										
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
291	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. ТСН-1 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №15128-07	А	ТОЛ-10-І	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7		
				В	-							
				С	ТОЛ-10-І							
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
292	ТПС Безенчук 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. ТСН-2 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7	
				В	-							
				С	ТПЛ-10							
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
293	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, Ввод 2 ВЛ-110 кВ МЫЛЬНАЯ 1 (Чапаевск-Звезда)	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =200/1 №16635-05	А	ТГФ-110			RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная	0,5	2,0
				В	ТГФ-110							
				С	ТГФ-110							
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1							
				В	НАМИ-110 УХЛ1							
				С	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
294	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, Ввод 1 ВЛ- 110 кВ Мыльная 1 (Звезда- Майтуга)	ТТ	КТ=0,2S КТТ=200/1 №16635-05	A	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	220000	Активная	0,5	2,0			
				B	ТГФ-110								
				C	ТГФ-110								
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1			Реактивная	1,1	2,0			
				B	НАМИ-110 УХЛ1								
				C	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4											
295	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, 1 СШ, ВЛ-35 кВ Купино 1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №56411-14	A	GIF 40,5		105000	Активная	0,5	2,0			
				B	GIF 40,5								
				C	GIF 40,5								
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						Реактивная	1,1	2,0
				B									
				C									
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4											
296	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, 2 СШ, ВЛ-35 кВ Купино 2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №56411-14	A	GIF 40,5		105000	Активная	0,5	2,0			
				B	GIF 40,5								
				C	GIF 40,5								
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1						Реактивная	1,1	2,0
				B									
				C									
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4											

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
297	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №2363-68	А	ТПЛИМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛИМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
298	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10		6000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
299	ТПС Звезда 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 3 ЖД - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10		6000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
300	ТПС Тольятти 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная	1,2	5,7		
				В	-							
				С	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
301	ТПС Тольятти 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 5 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	А	ТПЛ-10							
				В	-							
				С	ТПЛ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3В-3								
302	ТПС Тольятти 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 3 - 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10							
				В	-							
				С	ТПЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				В								
				С								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3В-3								
						1500	Активная	1,2	5,7			
										Реактивная	2,5	4,3

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
303	ТПС Тольятти 10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 4 - 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3						
304	ТПС Новоотрадная 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ, ф. ТСН-2 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10					
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						
305	ТПС Новоотрадная 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ, ф. ТСН-1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10					
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3						
305	ТПС Новоотрадная 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ, ф. ТСН-1 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №2611-70	А	НТМИ-6-66					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
306	ТПС Новоотрадная 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ, ф. 3 ЭЦ 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-						
				C	ТПЛ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RL-P1B-3									
307	ТПС Новоотрадная 6/3 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ, Ввод №2 6 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=800/5 №25433-08	A	ТЛО-10		9600	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 3,7	
				B	ТЛО-10						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №2611-70	A	НТМИ-6-66						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3									
308	ТПС Липяги 35/10 кВ, РУ- 10 кВ, СШ 10 кВ, ф. 1 ПЭ 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №2363-68	A	ТПЛМ-10			1500	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТПЛМ-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				B							
				C							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	EA05RAL-B-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
309	ТПС Липяги 35/10 кВ, РУ-10 кВ, СШ 10 кВ, ф. 2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =75/5 №2363-68	А	ТПЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1500	Активная	1,2	5,7		
				В	-							
				С	ТПЛМ-10			НАМИ-10-95 УХЛ2				
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А								
				В								
				С								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-P3В-4		Реактивная	2,5		4,3					
310	ТПС Липяги 35/10 кВ, РУ-10 кВ, СШ 10 кВ, ф. 3 ЖД 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =50/5 №1276-59	А	ТПЛ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная	1,2	5,7	
				В	-							
				С	ТПЛ-10				НАМИ-10-95 УХЛ2			
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №20186-05	А								
				В								
				С								
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3		Реактивная	2,5			4,3				
311	ТПС Липяги 35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, 1 СШ, Ввод-1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №37491-08	А	STSM-38			RTU-327, регистрационный № 41907-09	105000	Активная	0,8	2,2
				В	STSM-38							
				С	STSM-38					НАМИ-35 УХЛ1		
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	А								
				В								
				С								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4		Реактивная	1,6	2,1						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
312	ТПС Липяги 35/10 кВ, ОРУ-35 кВ, 2 СШ, Ввод-2 35 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, регистрационный № 41907-09	105000	Активная	0,8	2,2
				B	STSM-38					
				C	STSM-38					
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/100 №19813-05	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
313	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, Ввод 1 ВЛ-110 кВ Рачейка-1	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	A	ТГФ-110	330000	330000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФ-110					
				C	ТГФ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4								
314	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 1 СШ, Ввод 2 ВЛ-110 кВ Рачейка-2	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	A	ТГФ-110	330000	330000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФ-110					
				C	ТГФ-110					
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1					
				B	НАМИ-110 УХЛ1					
				C	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	EA02RALX-P3B-4								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9						
315	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, яч.20, ф. 10 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3000	Активная	1,0	2,8						
				B	-											
				C	ТЛО-10						ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10 У3	Реактивная	1,8
		B	ЗНОЛ.06-10 У3													
		C	ЗНОЛ.06-10 У3	Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07								ЕА05RL-P1B-3			
		ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08								A	ТЛО-10	2000	Активная	1,0	2,8
								B	-							
				C	ТЛО-10			ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10 У3	Реактивная				
		B	ЗНОЛ.06-10 У3													
C	ЗНОЛ.06-10 У3	Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3												
ТТ	КТ=0,5 КТТ=150/5 №1276-59			A	ТПЛ-10		3000	Активная	1,2	5,7						
				B	-											
		C	ТПЛ-10	ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04						A	ЗНОЛ.06-10 У3		Реактивная	2,5	4,3
B	ЗНОЛ.06-10 У3															
C	ЗНОЛ.06-10 У3	Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07								ЕА05RL-P1B-3					

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
318	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, Ввод 4 ВЛ-110 кВ Рачейка- Налейка	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	A	ТГФ-110	RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0		
				B	ТГФ-110							
				C	ТГФ-110							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	ЕА02RALX-РЗВ-4										
319	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, ОРУ-110 кВ, 2 СШ, Ввод 3 ВЛ-110 кВ Рачейка- Коромысловка	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №16635-05	A	ТГФ-110		RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФ-110							
				C	ТГФ-110							
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1							
				B	НАМИ-110 УХЛ1							
				C	НАМИ-110 УХЛ1							
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №16666-07	ЕА02RALX-РЗВ-4										
320	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, яч.17, ф.7 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=100/5 №25433-08	A	ТЛО-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	2000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 4,2
				B	-							
				C	ТЛО-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10 УЗ							
				B	ЗНОЛ.06-10 УЗ							
				C	ЗНОЛ.06-10 УЗ							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
321	ТПС Рачейка 110/35/10 кВ, СШ 35 кВ, ЛЭП 35 кВ Ра- чейка-Елшанка	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №3690-73	А	ТФ3М-35А-У1	RTU-327, регистрационный № 41907-09	7000	Активная	1,2	5,7			
				В	ТФ3М-35А-У1								
				С	ТФ3М-35А-У1								
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/100 №19813-05	А	НАМИ-35 УХЛ1								
				В									
				С									
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01											
322	ТПС Жихаревка 110/35/10 кВ, Ввод Т2-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №16635-05	А	ТГФ-110		82500	82500	Активная	0,5	2,0		
				В	ТГФ-110								
				С	ТГФ-110								
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1								
				В	НАМИ-110 УХЛ1								
				С	НАМИ-110 УХЛ1								
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА02RALX-РЗВ-4									
		323	ТПС Жихаревка 110/35/10 кВ, Ввод Т1-110 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =75/1 №16635-05	А		ТГФ-110	82500	82500	Активная	0,5	2,0
						В		ТГФ-110					
С	ТГФ-110												
ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08			А	НАМИ-110 УХЛ1								
				В	НАМИ-110 УХЛ1								
				С	НАМИ-110 УХЛ1								
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07			ЕА02RALX-РЗВ-4									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
324	ТПС Жихаревка 110/35/10 кВ, Ввод Т2-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	20000	Активная	1,0	2,8
				B	ТЛО-10					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10 У3			Реактивная	1,8	3,7
				B	ЗНОЛ.06-10 У3					
				C	ЗНОЛ.06-10 У3					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3						
325	ТПС Жихаревка 110/35/10 кВ, Ввод Т1-10 кВ	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =1000/5 №25433-08	A	ТЛО-10		20000	Активная	1,0	2,8
				B	ТЛО-10					
				C	ТЛО-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10 У3			Реактивная	1,8	3,7
				B	ЗНОЛ.06-10 У3					
				C	ЗНОЛ.06-10 У3					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RAL-P3B-3						
326	ТПС Жихаревка 110/35/10 кВ, фидер 1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5S К _{ТТ} =100/5 №10573-09	A	ТЛК-35		7000	Активная	1,1	4,8
				B	-					
				C	ТЛК-35					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			Реактивная	2,3	2,8
				B	ЗНОМ-35-65					
				C	ЗНОМ-35-65					
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №16666-07	EA02RAL-P3B-4						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
327	ТПС Жихаревка 110/35/10 кВ, фидер 2 35 кВ	ТТ	КТ=0,5S КТТ=100/5 №10573-09	A	ТЛК-35	RTU-327, регистрационный № 41907-09	7000	Активная	1,2	5,1	
				B	-						
				C	ТЛК-35						
		ТН	КТ=0,5 КТН=35000/√3/100/√3 №912-70	A	ЗНОМ-35-65			EA05RL-PIB-3			
				B	ЗНОМ-35-65						
				C	ЗНОМ-35-65						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №16666-07										
328	ТПС 110/35/10 кВ Жихаревка, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, яч.15, ф.6 10 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=50/5 №25433-08	A	ТЛО-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	1000	Активная	1,0	2,7
				B	-						
				C	ТЛО-10						
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/√3/100/√3 №3344-04	A	ЗНОЛ.06-10 УЗ	СЭТ-4ТМ.03.01					
				B	ЗНОЛ.06-10 УЗ						
				C	ЗНОЛ.06-10 УЗ						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04										
329	ТПС Новоборцовое 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Сызрань-Новоборцовое	ТТ	КТ=0,2S КТТ=300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09		330000	Активная	0,5	2,0
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,2 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1		A1802RALQ-P4GB-DW-4				
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
330	ТПС Нововообразцовое 110/10 кВ, ОРУ-110 кВ, ВЛ-110 кВ Клино- Нововообразцовое	ТТ	К _Т =0,2S К _{ТТ} =300/1 №36672-08	A	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	330000	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0	
				B	ТГФМ-110 П*						
				C	ТГФМ-110 П*						
		ТН	К _Т =0,2 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1						
				B	НАМИ-110 УХЛ1						
				C	НАМИ-110 УХЛ1						
		Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4							
331	ТПС Нововообразцовое 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, ф. 1 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10 1У3		2000		Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТЛМ-10 1У3						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06-10 У3						
				B	ЗНОЛ.06-10 У3						
				C	ЗНОЛ.06-10 У3						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-4									
332	ТПС Нововообразцовое 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, ф. 2 ПЭ 10 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =100/5 №2473-05	A	ТЛМ-10 1У3	2000			Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-						
				C	ТЛМ-10 1У3						
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/√3/100/√3 №3344-08	A	ЗНОЛ.06-10 У3						
				B	ЗНОЛ.06-10 У3						
				C	ЗНОЛ.06-10 У3						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	EA05RL-P1B-4							

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9	
333	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, Ввод Т1 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*	RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1	
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,5 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
334	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, Ввод Т2 - 110 кВ	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №36672-08	А	ТГФМ-110 П*		RTU-327, регистрационный № 41907-09	165000	Активная Реактивная	0,8 1,6	2,2 2,1
				В	ТГФМ-110 П*						
				С	ТГФМ-110 П*						
		ТН	КТ=0,5 КТН=110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1						
				В	НАМИ-110 УХЛ1						
				С	НАМИ-110 УХЛ1						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4									
335	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 3 СШ, ф.12 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09		6000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 4,2
				В	-						
				С	ТЛМ-10						
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10						
				В							
				С							
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
336	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 3 СШ, ф.16 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 4,2		
				В	-							
				С	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,2 КТН=10000/100 №11094-87	А	НАМИ-10							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01										
337	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 4 СШ, ф.44 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	6000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				В	-							
				С	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01										
338	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ- 10 кВ, 4 СШ, ф.62 10 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2473-05	А	ТЛМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	8000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				В	-							
				С	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
339	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф.19 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=1000/5 №2473-05	А	ТЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	12000	Активная	1,2	5,7			
				В	-								
				С	ТЛМ-10								
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66			СЭТ-4ТМ.03М.01	Реактивная	2,5	4,3		
				В									
				С									
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08										
340	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф.23 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	72000	Активная	1,2	5,7		
				В	-								
				С	ТЛМ-10								
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66				СЭТ-4ТМ.03М.01	Реактивная	2,5	4,3	
				В									
				С									
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08										
341	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф.27 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2473-05	А	ТЛМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная	1,2	5,7	
				В	-								
				С	ТЛМ-10								
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					ЕА05RL-P1B-3	Реактивная	2,5	4,3
				В									
				С									
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
342	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф.29 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №32139-06	A	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3		
				B	-							
				C	ТОЛ-СЭЩ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
343	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ, ф.31 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
344	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф.37 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-							
				C	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66							
				B								
				C								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
345	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф.39 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №32139-06	А	ТОЛ-СЭЩ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3		
				В	-							
				С	ТОЛ-СЭЩ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3										
346	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф.45 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №2473-05	А	ТЛМ-10		RTU-327, регистрационный № 41907-09	7200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				В	-							
				С	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01										
347	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф.47 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2473-05	А	ТЛМ-10			RTU-327, регистрационный № 41907-09	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				В	-							
				С	ТЛМ-10							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66							
				В								
				С								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RAL-B-4										

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
348	ПС Локомотивное депо Кинель 110/10/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ, ф.49 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	7200	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТЛМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
349	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 4 СШ, яч.4, ф.24 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №814-53	A	ТПФМ-10		3600	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПФМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								
350	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 4 СШ, яч.5, ф.25 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №814-53	A	ТПФМ-10		3600	Активная	1,2	5,7
				B	-					
				C	ТПФМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №16666-07	ЕА05RL-P1В-3								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
351	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 4 СШ, яч.7, ф.27 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
352	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 5 СШ, яч.10, ф.30 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
353	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 5 СШ, ф.31 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3						
3600	Активная	1,2	5,7							
				Реактивная	2,5	4,3				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
354	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 5 СШ, яч.12, ф.32 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	А	ТПФМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
355	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 5 СШ, яч.13, ф.33 6 кВ ДМТ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05								
356	РП Головная Кинель 35/6 кВ, КРУН-6 кВ, 5 СШ, яч.14, ф.34 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =300/5 №814-53	А	ТПФМ-10					
				В	-					
				С	ТПФМ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №16687-02	А	НАМИТ-10-2 УХЛ-2					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №16666-07	ЕА05RL-P1B-3								
3600	Активная	1,2	5,7							
				Реактивная	2,5	4,3				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
357	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1,2 СШ, ф.1 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,6
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №46786-11	A	НОМ-6					
				B	НОМ-6					
				C	НОМ-6					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01						
358	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1,2 СШ, ф.2 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №814-53	A	ТПФМ-10					
				B	-					
				C	ТПФМ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №46786-11	A	НОМ-6					
				B	НОМ-6					
				C	НОМ-6					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01						
359	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1,2 СШ, ф.5 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №9143-06	A	ТЛК-10					
				B	-					
				C	ТЛК-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №46786-11	A	НОМ-6					
				B	НОМ-6					
				C	НОМ-6					
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9			
360	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 1,2 СШ, ф.7 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=75/5 №814-53	A	ТПФМ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	900	Активная	1,2	5,7			
				B	-								
				C	ТПФМ-10								
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №46786-11	A	НОМ-6			Реактивная	2,5	3,6			
				B	НОМ-6								
				C	НОМ-6								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01									
		361	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 СШ, ф.22 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=300/5 №2473-05			A	ТЛМ-10	3600	Активная	1,2	5,7
								B	-				
C	ТЛМ-10												
ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №46786-11			A	НОМ-6	Реактивная	2,5	3,6					
				B	НОМ-6								
				C	НОМ-6								
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27524-04			СЭТ-4ТМ.03.01									
362	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ЗРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 19, ф.19 6 кВ			ТТ	КТ=0,5 КТТ=100/5 №1276-59	A	ТПЛ-10	1200	Активная		1,2	5,7	
						B	-						
		C	ТПЛ-10										
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №46786-11	A	НОМ-6	Реактивная	2,5		3,6				
				B	НОМ-6								
				C	НОМ-6								
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05									

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
363	РП Головная Кинель 35/6 кВ, ОРУ-35 кВ, 1 СШ, ВЛ- 35 кВ Узловая	ТТ	КТ=0,2S КТТ=150/1 №37491-08	A	STSM-38	RTU-327, регистрационный № 41907-09	52500	Активная Реактивная	0,5 1,1	2,0 2,0
				B	STSM-38					
				C	STSM-38					
		ТН	КТ=0,2 КТН=35000/100 №19813-09	A	НАМИ-35 УХЛ1					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,2S/0,5 Ксч=1 №31857-11	A1802RALQ-P4GB-DW-4								
364	ПС РНС 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 1 СШ, яч.№4	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10		12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.13								
365	ПС РНС 110/10 кВ, ЗРУ-10 кВ, 2 СШ, яч.№32	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-08	A	ТПОЛ-10	12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3	
				B	-					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №36355-07	ПСЧ-4ТМ.05М.13								

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
366	ТПС 35/3 кВ Язевка, ОРУ-35 кВ, Ввод №1 35 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =200/5 №3690-73	А	ТФ3М-35А-У1	RTU-327, регистрационный № 41907-09	14000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТФ3М-35А-У1					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =35000/√3/100/√3 №912-70	А	ЗНОМ-35-65			Реактивная	2,5	3,6
				В	ЗНОМ-35-65					
				С	ЗНОМ-35-65					
		Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №16666-97	ЕА05РАL-Р3В-3			1800	Активная	1,2	5,7
367	ПС 35/6 кВ Компрессорная, ввод Т - 6 кВ	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =150/5 №1276-59	А	ТПЛ-10	RTU-327, регистрационный № 41907-09	1800	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =6000/100 №20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2			Реактивная	2,5	3,6
				В						
				С						
		Счетчик	К _Т =0,5S/1 К _{сч} =1 №27779-04	ПСЧ-4ТМ.05						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
368	ПС Кротовка 110/35/6 кВ, РУ-6 кВ, ЛЭП 6 кВ ф. 24 ПС Кротовка	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I	ЭКОМ-3000, регистрационный № 17049-14 УСВ-3, регистрационный № 51644-12	12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	ТОЛ-10-I					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/√3/100/√3 №35955-12	A	НОЛ-СЭЩ-6-2					
				B	НОЛ-СЭЩ-6-2					
				C	НОЛ-СЭЩ-6-2					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
369	ПС Кротовка 110/35/6 кВ, РУ-6 кВ, ЛЭП 6 кВ ф. 5 ПС Кротовка	ТТ	КТ=0,5S КТТ=1000/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I		12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,1
				B	ТОЛ-10-I					
				C	ТОЛ-10-I					
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/√3/100/√3 №35955-12	A	НОЛ-СЭЩ-6-2					
				B	НОЛ-СЭЩ-6-2					
				C	НОЛ-СЭЩ-6-2					
Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
370	ПС Винтай-1 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 1 СШ, КЛ-10 кВ, ф. 17	ТТ	КТ=0,5 КТТ=600/5 №1261-59	A	ТПОЛ-10		12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 4,3
				B	-					
				C	ТПОЛ-10					
		ТН	КТ=0,5 КТН=10000/100 №831-69	A	НТМИ-10-66					
				B						
				C						
		Счетчик	КТ=0,5S/1,0 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01						

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9
371	ПС Винтай-1 110/35/10 кВ, РУ-10 кВ, 2 СШ, КЛ-10 кВ, ф. 7	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №1261-59	А	ТПОЛ-10	ЭКОМ-3000, регистрационный № 17049-14 УСВ-3, регистрационный № 51644-12	12000	Активная	1,2	5,7
				В	-					
				С	ТПОЛ-10					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =10000/100 №831-69	А	НТМИ-10-66					
				В						
				С						
Счетчик	К _Т =0,5S/1,0 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01								
372	ПС Город-1 110/6 кВ, ОРУ- 110 кВ, 1 СШ, КЛ-110 кВ Южная-1	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №24811-03	А	ТФЗМ 110Б					
				В	ТФЗМ 110Б					
				С	ТФЗМ 110Б					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S /0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М								
373	ПС Город-1 110/6 кВ, ОРУ- 110 кВ, 2 СШ, КЛ-110 кВ Южная-2	ТТ	К _Т =0,5 К _{ТТ} =600/5 №24811-03	А	ТФЗМ 110Б					
				В	ТФЗМ 110Б					
				С	ТФЗМ 110Б					
		ТН	К _Т =0,5 К _{ТН} =110000/√3/100/√3 №24218-08	А	НАМИ-110 УХЛ1					
				В	НАМИ-110 УХЛ1					
				С	НАМИ-110 УХЛ1					
Счетчик	К _Т =0,2S/0,5 К _{сч} =1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.03М								
132000	Активная	1,1	5,5							
				Реактивная	2,3	3,0				

Продолжение таблицы 5

1	2	3		4		5	6	7	8	9		
374	ПС Восточная 35/6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ, яч.№26 6 кВ	ТТ	КТ=0,5 КТТ=400/5 №2473-05	A	ТЛМ-10-2	УСВ-2, регистрационный № 41681-10	4800	Активная	1,2	5,7		
				B	-							
				C	ТЛМ-10-2							
		ТН	КТ=0,5 КТН=6000/100 №16687-02	A	НАМИТ-10-2 УХЛ-2							
				B								
				C								
		Счетчик	КТ=0,5S/1 Ксч=1 №36697-08	СЭТ-4ТМ.02М.03						Реактивная	2,5	4,3
		Погрешность системного времени, с									±5	

Примечания:

- 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (30 минут).
- 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
- 3 Погрешность в рабочих условиях указана для тока 2(5)% $I_{ном} \cos \varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от плюс 5 до плюс 35 °С.
- 4 Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с такими же метрологическими характеристиками. Допускается замена УССВ, УСПД на аналогичные утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном собственником порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Таблица 6 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ <p>температура окружающего воздуха, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для счетчиков активной энергии: ГОСТ Р 52323-2005 ГОСТ 30206-94 - для счетчиков реактивной энергии: ГОСТ Р 52425-2005 ГОСТ 26035-83 	<p>от 99 до 101 от 100 до 120 0,87</p> <p>от +21 до +25 от +21 до +25</p> <p>от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Условия эксплуатации: параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности <p>диапазон рабочих температур окружающего воздуха, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД <p>магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более</p>	<p>от 90 до 110 от 1(5) до 120 от 0,5_{инд.} до 0,8_{емк.}</p> <p>от -10 до +40 от -40 до +60 от +10 до +25 0,5</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>электросчетчики Альфа А1800:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более <p>электросчетчики ЕвроАльфа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более <p>электросчетчики СЭТ-4ТМ.03М:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более <p>электросчетчики СЭТ-4ТМ.03:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более <p>электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05М:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более <p>электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сутки, не более 	<p>120000</p> <p>3</p> <p>50000</p> <p>3</p> <p>140000</p> <p>3</p> <p>90000</p> <p>3</p> <p>140000</p> <p>3</p> <p>140000</p> <p>3</p>

Продолжение таблицы 6

1	2
УСПД RTU-327: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	40000
УССВ-16HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	44000
УСВ-2: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	35000
УСВ-3: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	45000
УССВ-35HVS: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	35000
сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее	70000
Глубина хранения информации электросчетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, су- тки, не менее	45
УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сутки	45
ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

– защита от кратковременных сбоев питания сервера, УСПД с помощью источника бесперебойного питания;

– резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

– журнал счётчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике;

– журнал УСПД:

- параметрирования;
- пропадания напряжения;
- коррекции времени в счетчике и УСПД;
- пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищённость применяемых компонентов:

– механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- электросчётчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
- испытательной коробки;
- УСПД;

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

- счетчика электрической энергии;
- УСПД.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- сервере ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Таблица 7 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03	8 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	21 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.02М	1 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05	3 шт.
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05М	2 шт.
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	Альфа А1800	72 шт.
Счетчики электроэнергии многофункциональные	ЕвроАЛЬФА	267 шт.
Трансформаторы тока	GIF 40,5	6 шт.
Трансформаторы тока	STSM-38	35 шт.
Трансформаторы тока	ТВК-10	12 шт.
Трансформаторы тока измерительные	ТВЛМ-10	6 шт.
Трансформаторы тока	ТГФ-110	63 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110	54 шт.
Трансформаторы тока	ТГФМ-110 II*	87 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-10	90 шт.
Трансформаторы тока	ТЛК-35	4 шт.
Трансформаторы тока	ТЛМ-10	56 шт.
Трансформаторы тока	ТЛО-10	120 шт.
Трансформаторы тока	ТЛП-10	2 шт.
Трансформаторы тока	ТОГФМ-110	18 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10	26 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-10-I	30 шт.
Трансформаторы тока	ТОЛ-35	8 шт.

Продолжение таблицы 7

1	2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	8 шт.
Трансформаторы тока проходные с литой изоляцией	ТПЛ-10	86 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛ-10-М	6 шт.
Трансформаторы тока	ТПЛМ-10	58 шт.
Трансформаторы тока	ТПОЛ-10	25 шт.
Трансформаторы тока	ТПФМ-10	32 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ 110Б	6 шт.
Трансформаторы тока	ТФЗМ-35А-У1	5 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35	1 шт.
Трансформаторы тока	ТФН-35М	8 шт.
Трансформаторы тока	ТФНД-35М	1 шт.
Трансформаторы комбинированные	VAU-123	6 шт.
Трансформаторы напряжения	NTSM-38	15 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ.06	21 шт.
Трансформаторы напряжения	ЗНОМ-35	18 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10	4 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	55 шт.
Трансформаторы напряжения антирезонансные	НАМИ-110 УХЛ1	171 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИ-35 УХЛ1	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2 УХЛ-2	12 шт.
Трансформаторы напряжения	НКФ-110-06	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-35	6 шт.
Трансформаторы напряжения	НОМ-6	3 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-10-66	18 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	2 шт.
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	RTU-327	3 шт.
Устройства сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000	3 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	3 шт.
Устройство синхронизации времени	УСВ-2	1 шт.
Методика поверки	РТ-МП-4938-500-2017	1 экз.
Формуляр	13526821.4611.082.ЭД.ФО	1 экз.
Технорабочий проект	13526821.4611.082.Т1.01 П4	1 экз.

Поверка

осуществляется по документу РТ-МП-4938-500-2017 «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Ростест-Москва» 10.11.2017 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока - в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- трансформаторов напряжения - в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;

- счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (регистрационный № 16666-97) - по методике поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5 и установок ЦУ 6800 для счетчиков классов точности 1,0 и 2,0;
- счетчиков электрической энергии ЕвроАЛЬФА (регистрационный № 16666-07) - по методике поверки, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г.;
- счетчиков электрической энергии Альфа А1800 (регистрационный № 31857-11) - в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки ДЯИМ.41152.018 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2011 г. и документу «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Дополнение к методике поверки ДЯИМ.41152.018 МП», утвержденному в 2012 г.;
- счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М (регистрационный № 36697-08) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.145РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.145РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 04 декабря 2007 г.;
- счетчиков электрической энергии СЭТ-4ТМ.03 (регистрационный № 27524-04) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
- счетчиков электрической энергии ПСЧ-4ТМ.05М (регистрационный № 36355-07) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.126 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 20.11.2007 г.;
- счетчиков электрической энергии ПСЧ-4ТМ.05 (регистрационный № 27779-04) - в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.126 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.126 РЭ. Методика поверки согласована с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 21.11.2005 г.;
- УСПД RTU-327 - по документу «Устройства сбора и передачи данных серии RTU-327. Методика поверки. ДЯИМ.466215.007 МП», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в 2009 г.;
- УСПД ЭКОМ-3000 - по документу ПБКМ.421459.007 МП «Устройства сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000». Методика поверки», утвержденному ФГУП ВНИИМС 20 апреля 2014 г.;
- УСВ-2 - по документу «Устройства синхронизации времени УСВ-2. Методика поверки. ВЛСТ.237.00.001И2», утвержденным руководителем ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИФТРИ» в 2010 г.;
- УСВ-3 - по документу «Инструкция. Устройства синхронизации времени УСВ-3. Методика поверки. ВЛСТ.240.00.000МП», утвержденным руководителем ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИФТРИ» в 2012 г.;
- прибор для измерения электроэнергетических величин и показателей качества электрической энергии Энергомонитор-3.3Т1 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 39952-08);
- радиочасы МИР РЧ-02 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46656-11);
- термогигрометр ИВА-6 (регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений 46434-11).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого средства измерений с требуемой точностью.

Знак поверки, в виде оттиска поверительного клейма и (или) наклейки, наносится на свидетельство о поверке.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области».

Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» для энергоснабжения ОАО «РЖД» в границах Самарской области

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

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

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

Изготовитель

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

ИНН 7706284124

Адрес: 105066, г. Москва, ул. Ольховская, д. 27, стр. 3

Телефон (факс): +7 (495) 926-99-00 (+7 (495) 280-04-50)

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418 г. Москва, Нахимовский проспект, 31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

Аттестат аккредитации ФБУ «Ростест-Москва» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA.RU.310639 от 16.04.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.