

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «16» апреля 2025 г. № 747

Регистрационный № 95226-25

Лист № 1
Всего листов 44

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «БГК»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «БГК» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электрической энергии и мощности, потребленной (переданной) за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную информационно-измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

Измерительные каналы (ИК) состоят из трех уровней АИИС КУЭ:

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

Второй уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) и каналообразующую аппаратуру;

Третий уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер АИИС КУЭ с программным обеспечением (ПО), устройство синхронизации системного времени (УССВ), каналообразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ).

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

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на УСПД, где осуществляется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электрической энергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, ее накопление и передача накопленных данных на третий уровень системы.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности хранение измерительной информации, ее накопление и передача, оформление отчетных документов, отображение информации на мониторах АРМ и передача данных в организации – участники оптового рынка электрической энергии и мощности, в том числе в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам, через каналы связи в виде XML-файлов, установленных форматов, в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности с использованием электронной подписи субъекта рынка. Передача результатов измерений производится с третьего уровня настоящей системы.

АИИС КУЭ имеет возможность принимать в автоматизированном режиме измерительную информацию в виде XML-файлов установленных форматов в соответствии с Приложением 11.1.1 к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности от других автоматизированных информационно-измерительных систем утвержденного типа.

АИИС КУЭ имеют выделенную на функциональном уровне систему обеспечения единого времени (далее – СОЕВ). СОЕВ предусматривает поддержание шкалы координированного времени Российской Федерации UTC(SU) на всех уровнях системы (ИИК, ИВКЭ и ИВК). АИИС КУЭ оснащена УССВ, синхронизирующим собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени Российской Федерации UTC(SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сравнение шкалы времени сервера АИИС КУЭ со шкалой времени УССВ осуществляется периодически (не реже 1 раза в 1 час). Независимо от наличия расхождения производится синхронизация шкалы времени сервера со шкалой времени УССВ.

Сравнение шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ осуществляется периодически (не реже 1 раза в 1 сутки). При любом расхождении шкалы времени УСПД от шкалы времени сервера АИИС КУЭ производится синхронизация шкалы времени УСПД со шкалой времени сервера АИИС КУЭ.

Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени УСПД осуществляется во время сеанса связи со счетчиками. При расхождении шкалы времени счетчика от шкалы времени УСПД на ± 1 с и более, производится синхронизация шкалы времени счетчика со шкалой времени УСПД, но не чаще одного раза в сутки.

Факты синхронизации времени с обязательной фиксацией времени (дата, часы, минуты, секунды) до и после синхронизации или величины синхронизации времени, на которую были скорректированы указанные устройства, отражаются в журналах событий счетчика, УСПД и сервера АИИС КУЭ.

Нанесение знака поверки на корпус АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер АИИС КУЭ 001 наносится на корпус сервера в виде наклейки и типографским способом в формуляре на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «БГК».

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО «Пирамида 2.0». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений предусматривает ведение журналов фиксации ошибок, фиксации изменений параметров, проверку прав пользователей и входа с помощью пароля, защиту передачи данных с помощью контрольных сумм, что соответствует уровню – «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	«Пирамида 2.0»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 10.4
Наименование программного модуля ПО	BinaryPackControls.dll
Цифровой идентификатор ПО	EB1984E0072ACFE1C797269B9DB15476
Наименование программного модуля ПО	CheckDataIntegrity.dll
Цифровой идентификатор ПО	E021CF9C974DD7EA91219B4D4754D5C7
Наименование программного модуля ПО	ComIECFunctions.dll
Цифровой идентификатор ПО	BE77C5655C4F19F89A1B41263A16CE27
Наименование программного модуля ПО	ComModbusFunctions.dll
Цифровой идентификатор ПО	AB65EF4B617E4F786CD87B4A560FC917
Наименование программного модуля ПО	ComStdFunctions.dll
Цифровой идентификатор ПО	EC9A86471F3713E60C1DAD056CD6E373
Наименование программного модуля ПО	DateTimeProcessing.dll
Цифровой идентификатор ПО	D1C26A2F55C7FECFF5CAF8B1C056FA4D
Наименование программного модуля ПО	SafeValuesDataUpdate.dll
Цифровой идентификатор ПО	B6740D3419A3BC1A42763860BB6FC8AB
Наименование программного модуля ПО	SimpleVerifyDataStatuses.dll
Цифровой идентификатор ПО	61C1445BB04C7F9BB4244D4A085C6A39
Наименование программного модуля ПО	SummaryCheckCRC.dll
Цифровой идентификатор ПО	EFCC55E91291DA6F80597932364430D5
Наименование программного модуля ПО	ValuesDataProcessing.dll
Цифровой идентификатор ПО	013E6FE1081A4CF0C2DE95F1BB6EE645
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	MD5

Метрологические и технические характеристики

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

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/УССВ/Сервер	Вид электрической энергии и мощности
1	2	3	4	5	6	7
1	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 2, ВЛ 110 кВ Закамская - Кармановская ГРЭС I цепь с отпайками	СТДИ-300/4000-1/5 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 29195-05	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
2	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Закамская - Кармановская ГРЭС II цепь с отпайками	СТДИ-300/4000-1/5 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 29195-05	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
3	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 12, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Автозавод I цепь с отпайками	ИМВ 72-800 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 28822-05	активная реактивная
4	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Автозавод II цепь с отпайкой на ПС Раздолье	ИМВ 72-800 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Промышленный компьютер Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ:	активная реактивная
5	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Арлан I цепь с отпайками	ТГФ110 1500/1 Кл. т. 0,2 Рег. № 16635-04	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
6	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Арлан II цепь с отпайками	ИМВ 72-800 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Редкино II цепь с отпайками	ТГФ110 1500/1 Кл. т. 0,2 Рег. № 16635-04	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
8	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 20, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул I цепь с отпайкой на ПС Строительная	ИМВ 72-800 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
9	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 19, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул II цепь с отпайками	ИМВ 72-800 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 32002-06	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
10	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ОВ-110 кВ	СТДИ-300/4000-1/5 1500/1 Кл. т. 0,2S Рег. № 29195-05	НКФ110-58 У1(Т1) 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-76	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
11	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-4 10 кВ	ТПШЛ-10 5000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
12	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-5 10 кВ	ТПШЛ-10 5000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03МК Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19	активная реактивная	
13	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-6 10 кВ	ТПШЛ 20 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
14	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Западная I цепь с отпайкой на ПС Стекловолокно	TG 145-420 1200/5 Кл. т. 0,2 Per. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Per. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	
15	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Западная II цепь с отпайкой на ПС Стекловолокно	TG 145-420 1200/5 Кл. т. 0,2 Per. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Per. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	
16	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Максимовка	ТОГ-110 1200/5 Кл. т. 0,5S Per. № 26118-06	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Per. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 УССВ: УСВ-2 Per. № 28822-05	активная реактивная
17	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Сипайлово I цепь	TG 145-420 1200/5 Кл. т. 0,2 Per. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Per. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер Per. № 82570-21
18	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Сипайлово II цепь	TG 145-420 1200/5 Кл. т. 0,2 Per. № 15651-96	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Per. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	
19	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ОВ 110 кВ	ТОГ-110 1200/5 Кл. т. 0,5S Per. № 26118-06	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Per. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
20	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 11	ТПЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47958-16	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
21	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 19	ТПОЛ-СВЭЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 45425-10	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
22	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 29	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
23	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 32	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
24	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 36	ТИЛ 20 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 21254-01	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
25	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 38	ТИЛ 20 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 21254-06	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
26	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 39	ТПОЛ-СВЭЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 45425-10	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
27	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 40	ТИЛ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1276-59	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
28	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 42	ТИЛ 20 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 21254-06	НАМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87 НОМ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 363-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
29	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 10, КЛ-10 кВ ф. 10Д-1	ТВЛМ-10 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НОМ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
30	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 10, КЛ-10 кВ ф. 10Д-2	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НОМ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
31	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 14, КЛ-10 кВ ф. 14Д-1	ТЛЮ-10 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 25433-11	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НОМ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
32	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 14, КЛ-10 кВ ф. 14Д-2	ТОЛ-СЭЩ-10 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 32139-11	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НОМ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная реактивная
33	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 15, КЛ-10 кВ ф. 15Д-2	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	активная реактивная
34	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 21, КЛ-10 кВ ф. 21Д-1	ПЛЛ-10-М 200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 22192-03	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	активная реактивная
35	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 21, КЛ-10 кВ ф. 21Д-2	ТОЛ 10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 7069-79	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
36	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-1	ТВЛМ-10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
37	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-2 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НOM-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
38	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-3 Рег. № 1261-59	ТНОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НOM-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
39	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 24, КЛ-10 кВ ф. 24Д-2 Рег. № 2473-69	ТЛМ-10 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2473-69	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НOM-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
40	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 25, КЛ-10 кВ ф. 25Д-2 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
41	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 26, КЛ-10 кВ ф. 26Д-1	ТПОЛ 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 47958-16	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НОМ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
42	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 26, КЛ-10 кВ ф. 26Д-2	ТВК-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 4947-75	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
43	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 30, КЛ-10 кВ ф. 30Д-1	ТОЛ 10-1 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 15128-03	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
44	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 31, КЛ-10 кВ ф. 31Д-1	ТВЛМ-10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
45	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 31, КЛ-10 кВ ф. 31Д-2 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
46	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-1 Рег. № 8913-82	ТВК-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
47	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-2 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
48	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-3 Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	активная реактивная	
				СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИС КУЭ: Промышленный компьютер	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
49	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 34, КЛ-10 кВ ф. 34Д-2	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53 НТМИ-10-66 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
50	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 34, КЛ-10 кВ ф. 34Д-3	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-69	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
51	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 4, КЛ-10 кВ ф. 4Д-1	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
52	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 4, КЛ-10 кВ ф. 4Д-2	ТВЛМ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
53	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 6, КЛ-10 кВ ф. 6Д-1	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
54	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 12 Рег. № 45425-10	ТПОЛ-СВЭЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
55	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 16 Рег. № 45425-10	ТПОЛ-СВЭЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
56	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 18 Рег. № 45425-10	ТПОЛ-СВЭЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
57	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 22 Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
58	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 26 Рег. № 45425-10	ТПОЛ-СВЭЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
59	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-6 кВ, яч. 8 Рег. № 45425-10	ТПОЛ-СВЭЛ 400/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
60	Уфимская ТЭЦ-3, ОРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - ГПП-1 УОС Рег. № 15651-96	TG 145-420 600/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 61431-15	ЗНОГ 110000/3:100/3 Кл. т. 0,2 Рег. № 61431-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
61	Уфимская ТЭЦ-3, ЗРУ-35 кВ, яч. 2, КЛ-35 кВ ТЭЦ-3 - НУ-1	ТВДМ-35-1-600/5 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3642-73	ЗНОЛ-СЭП 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 71707-18	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
62	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СШ, яч. 27, КЛ-6 кВ ф. 204Ш	ТПОФ 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
63	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 1 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
64	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-6 кВ ф. 24Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
65	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СШ, яч. 26, КЛ-6 кВ ф. 26Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
66	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СШ, яч. 28, КЛ-6 кВ ф. 28Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
67	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 1 СШ, яч. 2, КЛ-6 кВ ф. 2Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
68	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СИ, яч. 30, КЛ-6 кВ ф. 30Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
69	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СИ, яч. 32, КЛ-6 кВ ф. 32Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
70	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 3 СИ, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
71	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 1 СИ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 4Ш	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
72	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 3 СИ, яч. 50, КЛ-6 кВ ф. 50Ш	ТПОЛ-10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-08	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
73	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 1 СИ, яч. 6, КЛ-6 кВ ф. 6Ш	ТПОЛ-СВЭЛ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 70109-17	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
74	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-8 6 кВ	ТПВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
75	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-9 10 кВ ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-1 УОС Рег. № 1836-63	ТПИВ-15 6000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	ЗНОМ-15-63 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
76	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 17, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-2 УОС Рег. № 3190-72	ТВ-110/50 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
77	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 21, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-2 УОС Рег. № 3190-72	ТВ-110/50 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
78	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 – Дёма I цепь с отпайкой на ПС Падеевка Рег. № 3190-72	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
79	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 – Дёма II цепь с отпайкой на ПС Падеевка Рег. № 3190-72	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
80	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ I пепь Рег. № 3189-72	ТВ-110/20 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3189-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
81	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Сосновка Рег. № 3190-72	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
82	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 25, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - СПП I цепь	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
83	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 23, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - СПП II цепь	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
84	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 15, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - Уфимская ТЭЦ-4 Красная	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
85	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 5, ОВ 110 кВ	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
86	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СП, яч. 10, КЛ-35 кВ ф. 10Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ(II)-СВЭЛ 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
87	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СП, яч. 16, КЛ-35 кВ ф. 16Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
88	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СП, яч. 18, КЛ-35 кВ ф. 18Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
89	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 2 СШ яч. 19, КЛ-35 кВ ф. 19Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 60002-15	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
90	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 20, КЛ-35 кВ ф. 20Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 60002-15	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
91	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 22, КЛ-35 кВ ф. 22Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 60002-15	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
92	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-35 кВ ф. 24Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 60002-15	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССБ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
93	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 26, КЛ-35 кВ ф. 26Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 60002-15	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
94	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 28, КЛ-35 кВ ф. 28Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 60002-15	НАМИ 35000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 60002-15	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
95	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 2, КЛ-35 кВ ф. 2Ц Рег. № 70106-17	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 67628-17	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
96	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-35 кВ ф. 4Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ(II)-СВЭЛ 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
97	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 1 СШ яч. 6, КЛ-35 кВ ф. 6Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ(II)-СВЭЛ 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
98	Уфимская ТЭЦ-4, 3РУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 8, КЛ-35 кВ ф. 8Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	ЗНОЛ(II)-СВЭЛ 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 67628-17	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
99	Уфимская ТЭЦ-4, РУЧН-6 кВ, сек. 17, яч. 341	ТВК-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 8913-82	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
100	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ кВ, яч. 34, КЛ-6 кВ ф. 34Ш	ПНОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
101	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 37, КЛ-6 кВ ф. 37Ш	ПНОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
102	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38Ш	ПНОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
103	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СИП кВ, яч. 39, КЛ-6 кВ ф. 39Ш	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
104	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 10, яч. 148Б	ТПОЛ10 300/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
105	Павловская ГЭС, ГГ-1 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 11077-07	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
106	Павловская ГЭС, ГГ-2 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 11077-07	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
107	Павловская ГЭС, ГГ-3 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 11077-07	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
108	Павловская ГЭС, ГГ-4 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 11077-03	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
109	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ СПП - Павловская ГЭС с отпайками	TG145-420 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110-57 У1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
110	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Кундашлы 1	TG145-420 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
111	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Кундашлы 2	TG145-420 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
112	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Новый Субай с отпайками (ВЛ 110 кВ III ГЭС - Симская)	TG145-420 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
113	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-3 - Павловская ГЭС с отпайками	TG145-420 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 30489-05	НКФ-110-57 У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
114	Павловская ГЭС, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35 кВ Павловская ГЭС - Бирючево поле	TВГ-УЭТМ [®] 200/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 52619-13	ЗНОМ-35-65 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 912-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
115	Павловская ГЭС, КРУ-10 кВ, 2 СИ, яч. 16, КЛ 10 кВ Шлюз 8Д	ТИЛ-10 50/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1276-59	НТМII-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
116	Павловская ГЭС, КРУ-10 кВ, 1 СИ, яч. 3, КЛ 10 кВ Шлюз 7Д	ТЛК10 50/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 9143-83	НТМII-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
117	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СШ, яч. 12, КВЛ 6 кВ Горный воздух	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
118	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СШ, яч. 3, ВЛ 6 кВ Промзона	ТВЛМ-10 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
119	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СШ, яч. 1, ВЛ 6 кВ Нижний поселок	ТЛК10 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
120	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СШ яч. 5, ВЛ 6 кВ Верхний поселок	ТЛК10 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,2 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
121	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СШ, яч. 10, ВЛ 6 кВ Котельная	ТЛК10 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
122	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-4 6 кВ	ТПВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	НАМИ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
123	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-5 6 кВ	ТПВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
124	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-6 10 кВ Рег. № 1836-63	ТПИВ-15 6000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-02	НАМИТ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
125	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-9 10 кВ Рег. № 1837-63	ТНЦЛ 20 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1837-63	3НОМ-15-63 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
126	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 СК Рег. № 652-50	ТФН-110 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 652-50	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
127	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 Сода с отпайкой на ПС БОС Рег. № 2793-71	ТФНД-110М 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ110-83У1 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
128	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 3, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЗИЛ-2 с отпайкой на ПС Город Рег. № 5717-76	ПЛОЛ-35 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
129	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 1, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЗИЛ-1 с отпайкой на ПС Город Рег. № 5717-76	ПЛОЛ-35 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
130	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 11, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-1 11 ц. Каустик Рег. № 5717-76	ПЛОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
131	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 5, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 5ц. Каустик	ППОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
132	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 7, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 7ц. Каустик	ППОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
133	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 9, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 9ц. Каустик	ППОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
134	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 17, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-1 Авангард	ППОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
135	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 19, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 Авангард	ППОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
136	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12III	ППОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
137	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 19, КЛ-6 кВ ф. 19III	ППОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
138	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СП, яч. 24, КЛ-6 кВ ф. 24III Рег. № 518-50	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
139	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СП, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38III Рег. № 518-50	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
140	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СП, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40III Рег. № 518-50	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
141	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СП, яч. 42, КЛ-6 кВ ф. 42III Рег. № 518-50	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
142	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СП, яч. 44, КЛ-6 кВ ф. 44III Рег. № 1261-59	ТПОЛЮ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИС КУЭ: Промышленный компьютер	
143	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СП, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 4III Рег. № 518-50	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
144	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СП, яч. 52, КЛ-6 кВ ф. 52III Рег. № 1261-02	ТПОЛ 10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-02	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
145	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СНШ, яч. 53, КЛ-6 кВ ф. 53Ш Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
146	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СНШ, яч. 56, КЛ-6 кВ ф. 56Ш Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
147	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СНШ, яч. 63, КЛ-6 кВ ф. 63Ш Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
148	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СНШ, яч. 70, КЛ-6 кВ ф. 70Ш Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
149	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СНШ, яч. 72, КЛ-6 кВ ф. 72Ш Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
150	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СНШ, яч. 73, КЛ-6 кВ ф. 73Ш Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
151	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СНШ, яч. 76, КЛ-6 кВ ф. 76Ш Рег. № 1261-59	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
152	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СИШ, яч. 78, КЛ-6 кВ ф. 78III	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
153	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СИШ, яч. 79, КЛ-6 кВ ф. 79III	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
154	Салаватская ТЭЦ, ГРУ А 6 кВ, 3 СИШ 6 кВ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
155	Салаватская ТЭЦ, ГРУ А 6 кВ, 6 СИШ 6 кВ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УССВ-2 Рег. № 82570-21	
156	Салаватская ТЭЦ, ГРУ Б 6 кВ, 2 СИШ 6 кВ, яч. 56, КЛ-6 кВ ф. 56A	ТПОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 45425-10	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
157	Салаватская ТЭЦ, ГРУ Б 6 кВ, 5 СИШ 6 кВ, яч. 86, КЛ-6 кВ ф. 86A	ТПОФ 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6-66 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 2611-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
1	Салаватская ТЭЦ, РУСН-6 кВ, Секция 13, яч. 251, КЛ-6 кВ в сторону ООО КварцГрупп (Энергомонт)	ТПЛ-10 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 380-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
158	Уфимская ТЭЦ-1, ТГ-6 6 кВ	ТПИЛ-10 4000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 6000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
159	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - Донская	ТВ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
160	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - СПП 1 цепь с отпайкой на ПС Черниковка-Восточная-тяга	ТВ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССБ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
161	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - СПП 2 цепь с отпайкой на ПС Черниковка-Восточная-тяга	ТВ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
162	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ОПСВ-110 кВ	ТФНД-110М 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-06 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
163	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СП, яч. 1, КЛ-6 кВ ф. 1 III	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
165	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СИ, яч. 60, КЛ-6 кВ ф. 60Ш-1	ТПОЛ10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
166	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СИ, яч. 60, КЛ-6 кВ ф. 60Ш-2	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
167	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СИ, яч. 68, КЛ-6 кВ ф. 68Ш-2	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
168	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Бирск с отпайкой на ПС Кондаковка	ТОГФ-110 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 44640-10	ЗНОГ-110 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
169	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Благовещенск 1	ТОГФ-110 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 44640-10	ЗНОГ-110 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
170	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Благовещенск 2	ТРГ-110 II* 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
171	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ I цепь	ТРГ-110 II* 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
172	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ II цепь	ТРГ-110 II* 600/5 Кл. т. 0,2S Per. № 26813-06	ЭНОГ-110 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Per. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	
173	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 203, КЛ-6 кВ ПЛ-203Ш	ТВК-10 200/5 Кл. т. 0,5 Per. № 8913-82	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Per. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	
174	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 211, КЛ-6 кВ ПЛ-211Ш	ТОЛ-НТЗ-10 400/5 Кл. т. 0,2S Per. № 51679-12	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Per. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Per. № 28822-05	
175	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 220, КЛ-6 кВ ПЛ-220Ш	ТИЦ-СЭЩ-10 1000/5 Кл. т. 0,2S Per. № 37544-08	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Per. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 36697-17	УССВ: УСВ-2 Per. № 82570-21	
176	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 314, КЛ-6 кВ ПЛ-314Ш	ПНОЛ 150/5 Кл. т. 0,5S Per. № 47958-11	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Per. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
177	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 316, КЛ-6 кВ ПЛ-316Ш	ТВК-10 200/5 Кл. т. 0,5 Per. № 8913-82 ТВЛМ-10 200/5 Кл. т. 0,5 Per. № 1856-63	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Per. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Per. № 27524-04	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
178	Юмагузинская ГЭС, ГГ-1 10 кВ Рег. № 15128-03	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 3344-08	3НОЛ.06 10500/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
179	Юмагузинская ГЭС, ГГ-2 10 кВ Рег. № 15128-03	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 3344-08	3НОЛ.06 10500/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	активная реактивная	
180	Юмагузинская ГЭС, ГГ-3 10 кВ Рег. № 15128-03	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 3344-08	3НОЛ.06 10500/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	
181	Юмагузинская ГЭС, КРУ-10 кВ, 3 СШ, яч. 15, КЛ-10 кВ Юмагузинская ГЭС - ТП № 1А ЮВ Рег. № 15128-03	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 3344-08	3НОЛ.06 10500/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	
182	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, яч. 11, КЛ-0,4 кВ резервное питание выходного оголовка Рег. № 64182-16	ТПП 400/5 Кл. т. 0,2S	—	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	
183	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 2 СШ, яч. 17, КЛ-0,4 кВ резервное питание входного оголовка Рег. № 64182-16	ТПП 500/5 Кл. т. 0,2S	—	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	активная реактивная	
184	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 2 СШ, яч. 19, КЛ-0,4 кВ рабочее питание выходного оголовка Рег. № 64182-16	ТПП 400/5 Кл. т. 0,2S	—	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	активная реактивная	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
185	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СП, яч. 2, КЛ-0,4 кВ резервное питание от ТП №1А ЮВ	ТШП 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 64182-16	—	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	—	активная реактивная
186	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СП, яч. 4, КЛ-0,4 кВ рабочее питание входного оголовка	ТОП 200/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 47959-11	—	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	—	активная реактивная
187	Приуфимская ТЭЦ, РУСН ГК-0,4 кВ, сек. 1Н, пан. 2, сборка 113Н, сборка дымовой трубы ТЭЦ, ШУ №4, КЛ-0,4 кВ в сторону ОАО Мегафон	Т-0,66 30/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 22656-07	—	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	—	активная реактивная
188	Уфимская ТЭЦ-2, ГТУ-1 10 кВ	ТЛШП-10 4000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 11077-07	ЗНОП 11000/ $\sqrt{3}$:110/ $\sqrt{3}$ Кл. т. 0,2 Рег. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17	—	активная реактивная

П р и м е ч а н и я

1 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.

2 Допускается замена УСПД и УССВ на аналогичные утвержденного типа.

3 Допускается замена серверов АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).

4 Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средств измерений

5 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятие-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Таблица 3 – Основные метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК (активная энергия и мощность)					
		Границы основной относительной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %			Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %		
		$\cos \varphi =$	$\cos \varphi =$	$\cos \varphi =$	$\cos \varphi =$	$\cos \varphi =$	$\cos \varphi =$
1	2	3	4	5	6	7	8
1 - 4; 6; 8 - 10; 31; 32; 41; 109 - 113; 156; 174; 175 (TT 0,2S; TH 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	0,8	1,0	1,6	1,0	1,2	1,8
	$0,01I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	1,1	1,5	2,3	1,3	1,6	2,4
5; 7; 14; 15; 17; 18; 105 - 108; 114; 178 - 181 (TT 0,2; TH 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,8	1,0	1,6	1,0	1,2	1,8
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,1	1,4	2,3	1,2	1,6	2,4
11 - 13; 22 - 24; 27; 29; 30; 33; 35 - 40; 42; 44 - 53; 57; 62 - 72; 74 - 85; 99 - 104; 115 - 117; 121 - 155; 157 - 159; 163 - 167; 173; 177 (TT 0,5; TH 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,8	3,0
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,8	2,8	5,4	1,9	2,9	5,4
16; 19 - 21; 25; 26; 28; 34; 43; 54 - 56; 58; 59; 73; 160 - 162; 176 (TT 0,5S; TH 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,8	3,0
	$0,01I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	1,8	2,9	5,4	2,0	3,0	5,5
60 (TT 0,2; TH 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,6	0,8	1,2	0,8	1,0	1,4
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	0,9	1,2	2,0	1,1	1,4	2,1
61; 118 - 120 (TT 0,5; TH 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,0
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,9	1,5	2,7	1,1	1,6	2,8
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,7	2,8	5,3	1,8	2,9	5,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6	7	8
86 - 98; 168 - 172 (TT 0,2S; TH 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	0,6	0,8	1,2	0,8	1,0	1,4
	$0,01I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	1,0	1,3	2,0	1,2	1,5	2,2
188 (TT 0,5S; TH 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,0
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,0
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	0,9	1,5	2,7	1,1	1,6	2,8
	$0,01I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	1,7	2,8	5,3	1,9	2,9	5,4
182 - 186 (TT 0,2S; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,3	0,5	0,7	0,7	0,9	1,0
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,3	0,5	0,7	0,7	0,9	1,0
	$0,1I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	0,4	0,6	1,0	0,8	1,0	1,2
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{HOM}}$	0,4	0,8	1,1	0,8	1,0	1,3
	$0,01I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	0,9	1,2	1,9	1,2	1,4	2,1
187 (TT 0,5S; Счетчик 0,2S)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,6	1,0	1,8	0,8	1,2	1,9
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,6	1,0	1,8	0,8	1,2	1,9
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	0,9	1,4	2,6	1,0	1,6	2,7
	$0,01I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	1,7	2,8	5,3	1,9	2,9	5,3
Номер ИК	Диапазон тока	Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия и мощность)					
		Границы основной относительной погрешности измерений, $(\pm \delta)$, %		Границы относительной погрешности измерений в рабочих условиях эксплуатации, $(\pm \delta)$, %			
		$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$		
		1	2	3	4	5	6
1 - 4; 6; 8 - 10; 31; 32; 41; 109 - 113; 156; 174 (TT 0,2S; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,3	0,9	1,5	1,2		
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	1,3	1,0	1,6	1,3		
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,6	1,2	2,0	1,6		
	$0,02I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	2,4	1,7	3,2	2,4		
5; 7; 14; 15; 17; 18; 105 - 108; 114; 178 - 181 (TT 0,2; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,3	0,9	1,5	1,2		
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	1,4	1,0	1,7	1,3		
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	2,1	1,4	2,4	1,8		

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
11; 13; 22 - 24; 27; 29; 30; 33; 35 - 40; 42; 44 - 53; 57; 62 - 72; 74 - 85; 99 - 104; 115 - 117; 121 - 155; 157 - 159; 163 - 167; 173; 177 (TT 0,5; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	2,4	1,5	2,6	1,7
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	4,4	2,6	4,6	2,8
12 (TT 0,5; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,9	1,2	2,4	2,0
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	2,4	1,5	2,9	2,2
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	4,3	2,5	4,6	3,0
16; 19 - 21; 25; 26; 28; 34; 43; 54 - 56; 58; 59; 73; 160 - 162; 176 (TT 0,5S; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	2,5	1,6	2,8	1,9
	$0,02I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	4,6	2,7	5,0	3,2
60 (TT 0,2; TH 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,9	0,7	1,2	1,1
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	1,1	0,8	1,4	1,2
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,9	1,3	2,3	1,7
61; 118 - 120 (TT 0,5; TH 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,6	1,0	1,8	1,3
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	2,2	1,4	2,4	1,6
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	4,3	2,5	4,5	2,7
86 - 98; 168 - 172 (TT 0,2S; TH 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,9	0,7	1,2	1,1
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,9	0,7	1,3	1,1
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,3	1,0	1,8	1,5
	$0,02I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	2,2	1,6	3,1	2,3
175 (TT 0,2S; TH 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	1,3	1,0	2,0	1,9
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	1,3	1,0	2,0	1,9
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,4	1,1	2,1	1,9
	$0,02I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	2,1	1,6	2,7	2,3
182 - 186 (TT 0,2S; Счетчик 0,5)	$I_{1_{HOM}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1_{HOM}}$	0,7	0,6	1,1	1,0
	$0,2I_{1_{HOM}} \leq I_1 < I_{1_{HOM}}$	0,8	0,6	1,1	1,0
	$0,1I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,2I_{1_{HOM}}$	1,0	0,8	1,4	1,2
	$0,05I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,1I_{1_{HOM}}$	1,2	0,9	1,7	1,4
	$0,02I_{1_{HOM}} \leq I_1 < 0,05I_{1_{HOM}}$	2,1	1,5	3,1	2,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
187 (ТТ 0,5S; Счетчик 0,5)	$I_{1\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1\text{ном}}$	1,5	1,0	2,2	1,9
	$0,2I_{1\text{ном}} \leq I_1 < I_{1\text{ном}}$	1,5	1,0	2,2	1,9
	$0,05I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{1\text{ном}}$	2,2	1,3	2,7	2,1
	$0,02I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{1\text{ном}}$	4,3	2,6	4,6	3,0
188 (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{1\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{1\text{ном}}$	1,6	1,1	2,3	1,9
	$0,2I_{1\text{ном}} \leq I_1 < I_{1\text{ном}}$	1,6	1,1	2,3	1,9
	$0,05I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{1\text{ном}}$	2,3	1,4	2,7	2,1
	$0,02I_{1\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{1\text{ном}}$	4,3	2,6	4,6	3,0
Пределы допускаемых смещений шкалы времени СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы времени UTC(SU) не более ± 5 с					
П р и м е ч а н и я					
1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии и средней мощности (получасовой).					
2 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos \varphi = 1,0; 0,8; 0,5$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электрической энергии от $+5$ до $+40$ °C.					
3 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$.					

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	188
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 1 до 120 от 49,85 до 50,15 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ температура окружающей среды для ТТ и ТН, °C температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C магнитная индукция внешнего происхождения, мТл, не более	от 90 до 110 от 1 до 120 от 49,5 до 50,5 от 0,5 инд. до 0,8 емк. от -45 до +40 от +5 до +40 0,5

Продолжение таблицы 4

1	2
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:	
Счетчики:	
- среднее время наработка на отказ, ч, не менее	90000
- среднее время восстановления работоспособности, сут, не более	3
УСПД	
- среднее время наработка на отказ, ч, не менее	70000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	24
Сервер АИИС КУЭ:	
- среднее время наработка на отказ, ч, не менее	100000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	1
УССВ:	
- среднее время наработка на отказ, ч, не менее	35000
- среднее время восстановления работоспособности, ч, не более	2
Глубина хранения информации	
Счетчики:	
- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее	56
- при отключении питания, лет, не менее	10
УСПД:	
- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, сут, не менее	45
- сохранение информации при отключении питания, лет, не менее	10
Сервер АИИС КУЭ:	
- хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее	3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:

- параметрирования;
- пропадания напряжения (в т. ч. и пофазного);
- коррекции времени в счетчике;

- журнал УСПД:

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

- журнал сервера:

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

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:

- счетчика;
- промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения и тока;
- испытательной коробки;

- УСПД;
- сервера (серверного шкафа);
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметризации:
 - счетчика;
 - УСПД;
 - сервера.

Возможность коррекции времени:

- в счетчиках (функция автоматизирована);
- в УСПД (функция автоматизирована);
- в сервере (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

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

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт.
1	2	3
Трансформатор тока	СТДИ-300/4000-1/5	9
Трансформатор тока	ИМВ 72-800	15
Трансформатор тока	ТГФ110	6
Трансформатор тока	ТПШЛ-10	9
Трансформатор тока	ТШЛ 20	6
Трансформатор тока	ТГ 145-420	15
Трансформатор тока	ТОГ-110	6
Трансформатор тока	ТПЛ	2
Трансформатор тока	ТПОЛ-СВЭЛ	25
Трансформатор тока	ТПОФ	57
Трансформатор тока	ТПЛ 20	6
Трансформатор тока	ТПЛ-10	6
Трансформатор тока	ТВЛМ-10	35
Трансформатор тока	ТЛО-10	3
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10	3
Трансформатор тока	ТПЛ-10-М	2
Трансформатор тока	ТОЛ 10	2
Трансформатор тока	ТПОЛ-10	2
Трансформатор тока	ТПОЛ10	31
Трансформатор тока	ТЛМ-10	2
Трансформатор тока	ТПОЛ	5
Трансформатор тока	ТВК-10	9
Трансформатор тока	ТВЛ-10	1
Трансформатор тока	ТВДМ-35-1-600/5	2
Трансформатор тока	ТШВ-15	12

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Трансформатор тока	ТВ-110/50	27
Трансформатор тока	ТВ-110/20	3
Трансформатор тока	ТОЛ-СВЭЛ	39
Трансформатор тока	ТЛШ-10	15
Трансформатор тока	TG145-420	15
Трансформатор тока	ТВГ-УЭТМ®	2
Трансформатор тока	ТЛК10	8
Трансформатор тока	ТФН-110	2
Трансформатор тока	ТФНД-110М	5
Трансформатор тока	ТПОЛ-35	16
Трансформатор тока	ТПОЛ 10	4
Трансформатор тока	ТВ	9
Трансформатор тока	ТОГФ-110	6
Трансформатор тока	ТРГ-110 II*	9
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10	3
Трансформатор тока	ТШЛ-СЭЩ-10	3
Трансформатор тока	ТОЛ 10-1	14
Трансформатор тока	ТШП	12
Трансформатор тока	ТОП	3
Трансформатор тока	Т-0,66	3
Трансформатор напряжения	НКФ110-58 У1(Т1)	6
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-15-63	15
Трансформатор напряжения	НКФ-110-57 У1	18
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	3
Трансформатор напряжения	НОМ-10	4
Трансформатор напряжения	НТМИ-10	9
Трансформатор напряжения	НТМИ-10-66	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6	19
Трансформатор напряжения	НОМ-6	14
Трансформатор напряжения	ЗНОГ	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ(П)-СВЭЛ	3
Трансформатор напряжения	НАМИ	1
Трансформатор напряжения	НТМИ-6-66	5
Трансформатор напряжения	ЗНОМ-35-65	6
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10	3
Трансформатор напряжения	НКФ110-83У1	6
Трансформатор напряжения	НОМ-35	6
Трансформатор напряжения	НКФ-110-06	6
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-110	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	12
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП	3
Трансформатор напряжения	НОМ-10-66	2
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03	179
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03МК	1
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.02	5
Счетчик электрической энергии	СЭТ-4ТМ.03М	3

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Устройство сбора и передачи данных	СИКОН С70	20
Устройство синхронизации системного времени	УСВ-2	1
Сервер АИИС КУЭ	Промышленный компьютер	1
Программное обеспечение	Пирамида 2.0	1
Формуляр	—	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений количества электрической энергии (мощности) с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ООО «БГК», аттестованном ООО «АСЭ» г. Владимир, аттестат аккредитации № RA.RU.314933 от 07.10.2024.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания» (ООО «БГК»)

ИНН 0277077282

Юридический адрес: 450059, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская генерирующая компания» (ООО «БГК»)

ИНН 0277077282

Адрес: 450059, г. Уфа, ул. Р. Зорге, д. 3

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизированные системы в энергетике» (ООО «АСЭ»)

Юридический адрес: 600031, г. Владимир, ул. Юбилейная, д. 15

Адрес места осуществления деятельности: 600009, г. Владимир, ул. Почаевский Овраг, д. 1

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.314846.

