

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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
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		реактивная
3	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 12, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Автозавод I цепь с отпайками	IMB 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
4	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 10, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Автозавод II цепь с отпайкой на ПС Раздолье	IMB 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		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
6	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Арлан II цепь с отпайками	IMB 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		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Редькино II 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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
8	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 20, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул I цепь с отпайкой на ПС Строительная	IMB 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
9	Кармановская ГРЭС, ОРУ-110 кВ, яч. 19, ВЛ 110 кВ Кармановская ГРЭС - Янаул II цепь с отпайками	IMB 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
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/√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. № 82570-21	активная
11	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-4 10 кВ	ТПШЛ-10 5000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√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	активная
12	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-5 10 кВ	ТПШЛ-10 5000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03МК Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 74671-19		реактивная
13	Уфимская ТЭЦ-2, ТГ-6 10 кВ	ТПШЛ 20 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная

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 Стекловолокну	TG 145-420 1200/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 15651-96	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
15	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Западная II цепь с отпайкой на ПС Стекловолокну	TG 145-420 1200/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 15651-96	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
16	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-2 - Максимовка	ТОГ-110 1200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26118-06	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
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 Рег. № 15651-96	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
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 Рег. № 15651-96	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
19	Уфимская ТЭЦ-2, ОРУ-110 кВ, ОВ 110 кВ	ТОГ-110 1200/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 26118-06	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

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 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	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		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 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
24	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 36	ТПЛ 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		активная реактивная
25	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 38	ТПЛ 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 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
27	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 40	ТПЛ-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		активная реактивная
28	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-1-10 кВ, яч. 42	ТПЛ 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 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	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		активная реактивная
31	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 14, КЛ-10 кВ ф. 14Д-1	ТЛО-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 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	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		активная реактивная
34	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 21, КЛ-10 кВ ф. 21Д-1	ТПЛ-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		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		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. № 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
37	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
38	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 22, КЛ-10 кВ ф. 22Д-3	ТПОЛ10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1261-59	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
39	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 24, КЛ-10 кВ ф. 24Д-2	ТЛМ-10 400/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2473-69	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
40	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 25, КЛ-10 кВ ф. 25Д-2	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	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. № 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
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. № 831-53 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
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	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
46	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-1	ТВК-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 8913-82	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	ТВЛМ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	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
48	Уфимская ТЭЦ-2, ГРУ-2-10 кВ, яч. 33, КЛ-10 кВ ф. 33Д-3	ТВЛМ-10 ТВЛ-10 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	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

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

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-СЭЩ 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 71707-18	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
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
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
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	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	активная
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		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	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
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		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
68	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СШ, 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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
69	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 2 СШ, 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
70	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 3 СШ, 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
71	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 1 СШ, 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 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
72	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 3 СШ, 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
73	Уфимская ТЭЦ-3, ГРУ-1 6 кВ, 1 СШ, 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 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
74	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-8 6 кВ	ТШВ-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

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
75	Уфимская ТЭЦ-4, ТГ-9 10 кВ	ТШВ-15 6000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
76	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 17, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-1 УОС	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
77	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 21, ВЛ 110 кВ ТЭЦ-4 - ГПП-2 УОС	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
78	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 9, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 – Дёма I цепь с отпайкой на ПС Падеевка	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
79	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 – Дёма II цепь с отпайкой на ПС Падеевка	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	активная
80	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 3, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ I цепь	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
81	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 13, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Сосновка	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 - СШП I цепь	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
83	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-110 кВ, яч. 23, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - СШП II цепь	ТВ-110/50 750/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 3190-72	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
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/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
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/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная
86	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 10, КЛ-35 кВ ф. 10Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	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
87	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, 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 СШ, 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, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ яч. 19, КЛ-35 кВ ф. 19Ц	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
90	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 20, КЛ-35 кВ ф. 20Ц	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
91	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 22, КЛ-35 кВ ф. 22Ц	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
92	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-35 кВ ф. 24Ц	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
93	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 26, КЛ-35 кВ ф. 26Ц	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
94	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 2 СШ, яч. 28, КЛ-35 кВ ф. 28Ц	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
95	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 2, КЛ-35 кВ ф. 2Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	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, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-35 кВ ф. 4Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
97	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ яч. 6, КЛ-35 кВ ф. 6Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	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
98	Уфимская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ, 1 СШ, яч. 8, КЛ-35 кВ ф. 8Ц	ТОЛ-СВЭЛ 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 70106-17	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
99	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-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	активная
100	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ кВ, яч. 34, КЛ-6 кВ ф. 34Ш	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	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
101	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 37, КЛ-6 кВ ф. 37Ш	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
102	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38Ш	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

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
103	Уфимская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ, 3 СШ 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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
104	Уфимская ТЭЦ-4, РУСН-6 кВ, сек. 10, яч. 148Б	ТПОЛ 10 300/5 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
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		активная
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	активная
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	активная
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
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

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/√3:100/√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	активная
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/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
112	Павловская ГЭС, ОРУ-110 кВ, ВЛ 110 кВ Павловская ГЭС - Новый Субай с отпайками (ВЛ 110 кВ ПГЭС - Симская)	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
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/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 14205-94	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
114	Павловская ГЭС, ОРУ-35 кВ, ВЛ 35 кВ Павловская ГЭС - Бирючево поле	ТВГ-УЭТМ® 200/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 52619-13	ЗНОМ-35-65 35000/√3:100/√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	активная
115	Павловская ГЭС, КРУ-10 кВ, 2 СШ, яч. 16, КЛ 10 кВ Шлюз 8Д	ТПЛ-10 50/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1276-59	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
116	Павловская ГЭС, КРУ-10 кВ, 1 СШ, яч. 3, КЛ 10 кВ Шлюз 7Д	ТЛК10 50/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 9143-83	НТМИ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
117	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СЩ, яч. 12, КВЛ 6 кВ Горный воздух	ТПОФ 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 518-50	НАМИТ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
118	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СЩ, 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
119	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СЩ, 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		активная
120	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 1 СЩ 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	активная
121	Павловская ГЭС, КРУН-6 кВ, 2 СЩ, яч. 10, ВЛ 6 кВ Котельная	ТЛК10 100/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-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	активная
122	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-4 6 кВ	ТШВ-15 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	НАМИТ-10 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
123	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-5 6 кВ	ТШВ-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

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
124	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-6 10 кВ	ТШВ-15 6000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1836-63	НАМИТ-10 10000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
125	Стерлитамакская ТЭЦ, ТГ-9 10 кВ	ТШЛ 20 8000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1837-63	ЗНОМ-15-63 10000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-62	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
126	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 СК	ТФН-110 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 652-50	НКФ110-83У1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
127	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-110 кВ, яч. 6, ВЛ 110 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 Сода с отпайкой на ПС БОС	ТФНД-110М 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ110-83У1 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1188-84	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
128	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 3, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЗИЛ-2 с отпайкой на ПС Город	ТПОЛ-35 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
129	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ-35 кВ, яч. 1, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЗИЛ-1 с отпайкой на ПС Город	ТПОЛ-35 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√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 - ЦРП-1 11 ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		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	ТПОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√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	активная
132	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ -35 кВ, яч. 7, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 7ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
133	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ -35 кВ, яч. 9, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ЦРП-1 9ц. Каустик	ТПОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 187-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
134	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ -35 кВ, яч. 17, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-1 Авангард	ТПОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√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	активная
135	Стерлитамакская ТЭЦ, ЗРУ -35 кВ, яч. 19, ВЛ 35 кВ Стерлитамакская ТЭЦ - ГПП-2 Авангард	ТПОЛ-35 1500/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 5717-76	НОМ-35 35000/√3:100/√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	активная
136	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ -1-6 кВ, 1 СШ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12Ш	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
137	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ -1-6 кВ, 2 СШ, яч. 19, КЛ-6 кВ ф. 19Ш	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

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
138	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 2 СШ, яч. 24, КЛ-6 кВ ф. 24Ш	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 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
139	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38Ш	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 СШ, яч. 40, КЛ-6 кВ ф. 40Ш	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
141	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 3 СШ, яч. 42, КЛ-6 кВ ф. 42Ш	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
142	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 44, КЛ-6 кВ ф. 44Ш	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
143	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-1-6 кВ, 1 СШ, яч. 4, КЛ-6 кВ ф. 4Ш	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 СШ, яч. 52, КЛ-6 кВ ф. 52Ш	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 СШ, яч. 53, КЛ-6 кВ ф. 53Ш Рег. № 1261-59	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
146	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 4 СШ, яч. 56, КЛ-6 кВ ф. 56Ш Рег. № 1261-59	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
147	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 63, КЛ-6 кВ ф. 63ШБ Рег. № 1856-63	ТВЛМ-10 1000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1856-63	НТМИ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 831-53	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
148	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 70, КЛ-6 кВ ф. 70Ш Рег. № 1261-59	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	УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	активная
149	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 72, КЛ-6 кВ ф. 72Ш Рег. № 1261-59	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		реактивная
150	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 73, КЛ-6 кВ ф. 73Ш Рег. № 1261-59	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	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
151	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 76, КЛ-6 кВ ф. 76Ш Рег. № 1261-59	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		реактивная

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
152	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 78, КЛ-6 кВ ф. 78Ш Рег. № 1261-59	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
153	Стерлитамакская ТЭЦ, ГРУ-2-6 кВ, 5 СШ, яч. 79, КЛ-6 кВ ф. 79Ш Рег. № 1261-59	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
154	Салаватская ТЭЦ, ГРУ А 6 кВ, 3 СШ 6 кВ, яч. 12, КЛ-6 кВ ф. 12 Рег. № 518-50	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
155	Салаватская ТЭЦ, ГРУ А 6 кВ, 6 СШ 6 кВ, яч. 38, КЛ-6 кВ ф. 38 Рег. № 518-50	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: УСВ-2 Рег. № 82570-21 Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
156	Салаватская ТЭЦ, ГРУ Б 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 56, КЛ-6 кВ ф. 56А Рег. № 45425-10	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
157	Салаватская ТЭЦ, ГРУ Б 6 кВ, 5 СШ 6 кВ, яч. 86, КЛ-6 кВ ф. 86А Рег. № 518-50	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

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
158	Салаватская ТЭЦ, РУСН-6 кВ, Секция 13, яч. 251, КЛ-6 кВ в сторону ООО КварцГрупп (Энергоремонт)	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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
159	Уфимская ТЭЦ-1, ТГ-6 кВ	ТПШЛ-10 4000/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 1423-60	ЗНОМ-15-63 6000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 1593-70	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
160	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/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
161	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 7, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - СПП I цепь с отпайкой на ПС Черниковка-Восточная-тяга	ТВ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
162	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-1 - СПП II цепь с отпайкой на ПС Черниковка-Восточная-тяга	ТВ 600/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 19720-06	НКФ-110-06 110000/√3:100/√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	активная
163	Уфимская ТЭЦ-1, ЗРУ-110 кВ, яч. 4, ОШСВ-110 кВ	ТФНД-110М 600/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 2793-71	НКФ-110-06 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 37749-13	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
164	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 1 СШ, яч. 1, КЛ-6 кВ ф. 1ПШ	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 СШ, 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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
166	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, 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
167	Уфимская ТЭЦ-1, ГРУ-6 кВ, 5 СШ, 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		активная
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	активная
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		активная
170	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 5, ВЛ 110 кВ Приуфимская ТЭЦ - Благовещенск 2	ТРГ-110 П* 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
171	Приуфимская ТЭЦ, ОРУ-110 кВ, яч. 8, ВЛ 110 кВ Уфимская ТЭЦ-4 - Приуфимская ТЭЦ I цепь	ТРГ-110 П* 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	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	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 П* 600/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 26813-06	ЗНОГ-110 110000/√3:100/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 23894-12	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05	активная
173	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 203, КЛ-6 кВ ПЛ-203Ш	ТВК-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 8913-82	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
174	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 211, КЛ-6 кВ ПЛ-211Ш	ТОЛ-НТЗ-10 400/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 51679-12	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
175	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 2 СШ, яч. 220, КЛ-6 кВ ПЛ-220Ш	ТШЛ-СЭЦ-10 1000/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 37544-08	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная реактивная
176	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 314, КЛ-6 кВ ПЛ-314Ш	ТПОЛ 150/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 47958-11	НОМ-6 6000/100 Кл. т. 0,5 Рег. № 159-49	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная реактивная
177	Приуфимская ТЭЦ, ГРУ-6 кВ, 3 СШ, яч. 316, КЛ-6 кВ ПЛ-316Ш	ТВК-10 200/5 Кл. т. 0,5 Рег. № 8913-82 ТВЛМ-10 200/5 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

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
178	Юмагузинская ГЭС, ГГ-1 10 кВ	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ.06 10500/√3:100/√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	активная
179	Юмагузинская ГЭС, ГГ-2 10 кВ	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ.06 10500/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		реактивная
180	Юмагузинская ГЭС, ГГ-3 10 кВ	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ.06 10500/√3:100/√3 Кл. т. 0,5 Рег. № 3344-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная
181	Юмагузинская ГЭС, КРУ-10 кВ, 3 СШ, яч. 15, КЛ-10 кВ Юмагузинская ГЭС - ТП № 1А ЮВ	ТОЛ 10-1 1000/5 Кл. т. 0,2 Рег. № 15128-03	ЗНОЛ.06 10500/√3:100/√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	реактивная
182	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, яч. 11, КЛ-0,4 кВ резервное питание выходного оголовка	ТШП 400/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 64182-16	–	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
183	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 2 СШ, яч. 17, КЛ-0,4 кВ резервное питание входного оголовка	ТШП 500/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 64182-16	–	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01		реактивная
184	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 2 СШ, яч. 19, КЛ-0,4 кВ рабочее питание выходного оголовка	ТШП 400/5 Кл. т. 0,2S Рег. № 64182-16	–	СЭТ-4ТМ.02 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 20175-01		активная

1	2	3	4	5	6	7
185	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, 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	УСПД: СИКОН С70 Рег. № 28822-05 УССВ: УСВ-2 Рег. № 82570-21	активная
186	Юмагузинская ГЭС, КТПСН-0,4 кВ, 1 СШ, 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		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	Сервер АИИС КУЭ: Промышленный компьютер	активная
188	Уфимская ТЭЦ-2, ГТУ-1 10 кВ	ТЛШ-10 4000/5 Кл. т. 0,5S Рег. № 11077-07	ЗНОЛП 11000/√3:110/√3 Кл. т. 0,2 Рег. № 23544-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		реактивная

П р и м е ч а н и я

- 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.
- Допускается замена УСПД и УССВ на аналогичные утвержденного типа.
- Допускается замена серверов АИИС КУЭ без изменений используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
- Допускается замена ПО на аналогичное, с версией не ниже указанной в описании типа средств измерений
- Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, внося 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, $(\pm \delta)$, %		
		$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$	$\cos \varphi = 1,0$	$\cos \varphi = 0,8$	$\cos \varphi = 0,5$
1	2	3	4	5	6	7	8
1 - 4; 6; 8 - 10; 31; 32; 41; 109 - 113; 156; 174; 175 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	0,8	1,0	1,6	1,0	1,2	1,8
	$0,01I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	1,1	1,5	2,3	1,3	1,6	2,4
5; 7; 14; 15; 17; 18; 105 - 108; 114; 178 - 181 (ТТ 0,2; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,7	0,9	1,4	0,9	1,2	1,6
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,8	1,0	1,6	1,0	1,2	1,8
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	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 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,8	3,0
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	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 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,9	1,2	2,2	1,0	1,4	2,3
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	1,1	1,6	2,9	1,2	1,8	3,0
	$0,01I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	1,8	2,9	5,4	2,0	3,0	5,5
60 (ТТ 0,2; ТН 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,6	0,8	1,2	0,8	1,0	1,4
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	0,9	1,2	2,0	1,1	1,4	2,1
61; 118 - 120 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,0
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,9	1,5	2,7	1,1	1,6	2,8
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	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 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,5	0,6	0,9	0,8	1,0	1,2
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	0,6	0,8	1,2	0,8	1,0	1,4
	$0,01I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	1,0	1,3	2,0	1,2	1,5	2,2
188 (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,0
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,7	1,1	1,9	0,9	1,3	2,0
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	0,9	1,5	2,7	1,1	1,6	2,8
	$0,01I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	1,7	2,8	5,3	1,9	2,9	5,4
182 - 186 (ТТ 0,2S; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,3	0,5	0,7	0,7	0,9	1,0
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,3	0,5	0,7	0,7	0,9	1,0
	$0,1I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	0,4	0,6	1,0	0,8	1,0	1,2
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{ном}}$	0,4	0,8	1,1	0,8	1,0	1,3
	$0,01I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	0,9	1,2	1,9	1,2	1,4	2,1
187 (ТТ 0,5S; Счетчик 0,2S)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	0,6	1,0	1,8	0,8	1,2	1,9
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	0,6	1,0	1,8	0,8	1,2	1,9
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	0,9	1,4	2,6	1,0	1,6	2,7
	$0,01I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	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, $(\pm \delta)$, %			
		$\cos \varphi = 0,8$		$\cos \varphi = 0,5$		$\cos \varphi = 0,8$	
1	2	3	4	5	6		
1 - 4; 6; 8 - 10; 31; 32; 41; 109 - 113; 156; 174 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	1,3	0,9	1,5	1,2		
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	1,3	1,0	1,6	1,3		
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	1,6	1,2	2,0	1,6		
	$0,02I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	2,4	1,7	3,2	2,4		
5; 7; 14; 15; 17; 18; 105 - 108; 114; 178 - 181 (ТТ 0,2; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	1,3	0,9	1,5	1,2		
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	1,4	1,0	1,7	1,3		
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	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 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,4	1,5	2,6	1,7
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,4	2,6	4,6	2,8
12 (ТТ 0,5; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,9	1,2	2,4	2,0
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,4	1,5	2,9	2,2
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,3	2,5	4,6	3,0
16; 19 - 21; 25; 26; 28; 34; 43; 54 - 56; 58; 59; 73; 160 - 162; 176 (ТТ 0,5S; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,8	1,2	2,0	1,4
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	2,5	1,6	2,8	1,9
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	4,6	2,7	5,0	3,2
60 (ТТ 0,2; ТН 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,9	0,7	1,2	1,1
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,1	0,8	1,4	1,2
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,9	1,3	2,3	1,7
61; 118 - 120 (ТТ 0,5; ТН 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,6	1,0	1,8	1,3
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	2,2	1,4	2,4	1,6
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	4,3	2,5	4,5	2,7
86 - 98; 168 - 172 (ТТ 0,2S; ТН 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,9	0,7	1,2	1,1
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,9	0,7	1,3	1,1
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,3	1,0	1,8	1,5
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,2	1,6	3,1	2,3
175 (ТТ 0,2S; ТН 0,5; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	1,3	1,0	2,0	1,9
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	1,3	1,0	2,0	1,9
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,4	1,1	2,1	1,9
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,6	2,7	2,3
182 - 186 (ТТ 0,2S; Счетчик 0,5)	$I_{\text{НОМ}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{НОМ}}$	0,7	0,6	1,1	1,0
	$0,2I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < I_{\text{НОМ}}$	0,8	0,6	1,1	1,0
	$0,1I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{НОМ}}$	1,0	0,8	1,4	1,2
	$0,05I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,1I_{\text{НОМ}}$	1,2	0,9	1,7	1,4
	$0,02I_{\text{НОМ}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{НОМ}}$	2,1	1,5	3,1	2,3

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
187 (ТТ 0,5S; Счетчик 0,5)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	1,5	1,0	2,2	1,9
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	1,5	1,0	2,2	1,9
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	2,2	1,3	2,7	2,1
	$0,02I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	4,3	2,6	4,6	3,0
188 (ТТ 0,5S; ТН 0,2; Счетчик 0,5)	$I_{\text{ном}} \leq I_1 \leq 1,2I_{\text{ном}}$	1,6	1,1	2,3	1,9
	$0,2I_{\text{ном}} \leq I_1 < I_{\text{ном}}$	1,6	1,1	2,3	1,9
	$0,05I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,2I_{\text{ном}}$	2,3	1,4	2,7	2,1
	$0,02I_{\text{ном}} \leq I_1 < 0,05I_{\text{ном}}$	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 $+40$ °С.

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, °С	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, °С температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °С 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
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, сут, не более <p>УСПД</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>Сервер АИИС КУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более <p>УССВ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч, не более 	<p>90000</p> <p>3</p> <p>70000</p> <p>24</p> <p>100000</p> <p>1</p> <p>35000</p> <p>2</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее - при отключении питания, лет, не менее <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, сут, не менее - сохранение информации при отключении питания, лет, не менее <p>Сервер АИИС КУЭ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее 	<p>56</p> <p>10</p> <p>45</p> <p>10</p> <p>3,5</p>

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, параметрировании:
 - 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	CTDI-300/4000-1/5	9
Трансформатор тока	IMB 72-800	15
Трансформатор тока	ТГФ110	6
Трансформатор тока	ТПШЛ-10	9
Трансформатор тока	ТШЛ 20	6
Трансформатор тока	TG 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.

