

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУП «ВНИИМС»

В. Н. Яншин

10.07.10 2010 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	Внесена в Государственный реестр средств измерений Регистрационный номер № <u>46120-10</u>
---	---

Изготовлена по проектной документации ООО «ТЕЛЕКОР-ЭНЕРГЕТИКА», г. Москва для коммерческого учета электрической энергии на объектах ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», заводской номер № 62000

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее - АИИС КУЭ), г. Хабаровск, предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

Областью применения АИИС КУЭ является коммерческий учёт электрической энергии на объектах ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», по утвержденной методике измерений количества электрической энергии.

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ представляет собой multifunctional, 3rd-level system, which consists of measuring channels (further - IC), measuring-calculating complexes of electroinstallations (further - IBC): Raichikhinskaya GRES, Blagoveshchenskaya TSE, Khabarovskaya TSE-1, Khabarovskaya TSE-3, Komсомольskaya TSE-1, Komсомольskaya TSE-2, Komсомольskaya TSE-3, Amurskaya TSE-1, Mayskaya GRES, Nikolaevskaya TSE, Vladivostokskaya TSE-2, Artemovskaya TSE, Partizanskaya GRES, Primorskaya GRES, Nerjunginskaya GRES, Chul'manskaya TSE with a system of ensuring a single time (further - SOEB) and information-calculating complex (IBC), located in the server administrative building of the OAO «Dальневосточная генерирующая компания» (g. Khabarovsk).

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;

- передача в ИВК результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии средств измерений со стороны сервера организаций - участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей, пломб и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы обеспечения единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Амурская генерация». ИК, ИВКЭ Райчихинская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК, включающий измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 0,5S, 1,0 и 2,0 по ГОСТ 6570-96, ГОСТ 30207-94, ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этих счетчиков снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Райчихинской ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 609Bu, идентификатор MD5 a0e261044ca0492ad91cc3e9988c4b96.

На Амурской генерации применен Сервер сбора данных Амурской генерации, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров БТЭЦ, РГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7026, идентификатор MD5 dd1190e120e9e2479d2fb2c104259930.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы

сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных филиала ОАО «ДГК» Амурская генерация, далее информация с сервера Амурской генерации поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Амурской генерации в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Райчихинской ГРЭС и Благовещенской ТЭЦ, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Амурской генерации, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Амурская генерация». ИК, ИВКЭ Благовещенская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005, в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Благовещенской ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 609Аи, идентификатор MD5 3b75bd6e7c93bffffdb4ae83ac5432316.

На Амурской генерации применен Сервер сбора данных Амурской генерации, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров БТЭЦ, РГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7026, идентификатор MD5 dd1190e120e9e2479d2fb2c104259930.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных филиала ОАО «ДГК» Амурская генерация, далее информация с сервера Амурской генерации поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Амурской генерации в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Благовещенской ТЭЦ и Райчихинской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Амурской генерации, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-1 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Хабаровская ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6052u, идентификатор MD5 9e500abb3731e9ad03d072dbe8b35cca.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого

календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-3 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК (1-й уровень АИИС КУЭ) – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 и СЭТ-4ТМ.03.01 класса точности 0,2S/0,5 и 0,5S/1,0 (соответственно) по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ 30207-94 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Хабаровская ТЭЦ-3 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6053и, идентификатор MD5 75c3220abff50d9bfd9d48927fc11c60.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристалльного микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-1 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК (1-й уровень АИИС КУЭ) – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии).

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6041u, идентификатор MD5 290d6a3f6c6bdfb1d6b473cc69320c3.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых

сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-2 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, 0,2 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ Р 523222-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-2 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6042u, идентификатор MD5 6581e660c0862d34fe7d26b7b8ffc33e.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-3 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии).

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-3 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6043u, идентификатор MD5 f4c48769db98b0ea992e641371333d2d.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах

корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Амурская ТЭЦ-1 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 1,0 по ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Амурская ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6044u, идентификатор MD5 79b2124236adeb5ca6a06b586ef351eb.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Николаевская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Николаевская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6021, идентификатор MD5 4a34782c839740f4662d5762d9995e41.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналобразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Майская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии).

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Майская ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6045u, идентификатор MD5 f624b76f1496c05a7c1a653bcfebd2b8.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Приморская генерация». ИК, ИВКЭ Владивостокская ТЭЦ-2 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96, 1,0 по ГОСТ Р 52322-2005, 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Владивостокская ТЭЦ-2 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000 с интегрированным устройством синхронизации времени типа, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8054, идентификатор MD5 493977ed3141d5893e906ca05c627e6a.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПартГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и

параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7024, идентификатор MD5 d7114fb6047730433458c34726acd4da.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер Приморья, далее информация с сервера Приморья поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Приморья в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Приморья, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе GPS приемника, встроенного в УСПД. Устройство синхронизации времени предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСПД GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

Устройство синхронизации автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени в ЭКОМ-3000 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Приморская генерация». ИК, ИВКЭ Артемовская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), типа СЭТ-4ТМ.03.01 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчики класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Амурская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000 с интегрированным устройством синхронизации времени типа, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8053, идентификатор MD5 f8a65a17e871bcbd80e68f7d30a90d94.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПартГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7024, идентификатор MD5 d7114fb6047730433458c34726acd4da.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер Приморья, далее информация с сервера Приморья поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Приморья в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Приморья, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе GPS приемника, встроенного в УСПД. Устройство синхронизации времени предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСПД GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

Устройство синхронизации автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени в ЭКОМ-3000 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Приморская генерация». ИК, ИВКЭ Партизанская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), типа СЭТ-4ТМ.03.09 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Амурская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000 с интегрированным устройством синхронизации времени типа, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8052, идентификатор MD5 343fcd1c89e2702fae3f21e5a0ed9daf.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПартГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и

параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7024, идентификатор MD5 d7114fb6047730433458c34726acd4da.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналаобразующей аппаратуры на Сервер Приморья, далее информация с сервера Приморья поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Приморья в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Приморья, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналаобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе GPS приемника, встроенного в УСПД. Устройство синхронизации времени предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСПД GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

Устройство синхронизации автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени в ЭКОМ-3000 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «ЛуТЭК». ИК, ИВКЭ Приморская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа ТЕ-851 класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 1,0 по ГОСТ 30207-94, ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Приморская ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе серверов сбора и передачи данных (ССД), устройства приема сигналов точного времени ИВЧ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7023, идентификатор MD5 dd1190e120e9e2479d2fb2c104259930.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут ССД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных ИВК производит опрос ССД ИВКЭ не реже 1 раза в сутки.

ССД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с ССД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства приема сигналов точного времени ИВЧ-1. Устройство ИВЧ-1 подключено непосредственно к ССД. ИВЧ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является GPS-приёмник BR-305, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

ИВЧ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени ССД. Сличение времени сервера со временем ИВЧ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и ИВЧ-1 более чем ± 2 с.

ССД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем серверов один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и ССД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между ССД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и сервера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Нерюнгринская ГРЭС». ИК, ИВКЭ Нерюнгринская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S/0,5 и типа СЭТ-4ТМ.03.01 (09) класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Нерюнгринская ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8057, идентификатор MD5 dc3e501de43b4feb8671bde496e3b99d.

На Нерюнгринской ГРЭС применен Сервер сбора данных НГРЭС, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров НГРЭС, ЧТЭЦ, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7025, идентификатор MD5 17087f2c26c6a0b8ba3842dff4cbda7b.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора

данных филиала ОАО «ДГК» Нерюнгринская ГРЭС, далее информация с сервера НГРЭС поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных НГРЭС в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных НГРЭС, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Нерюнгринская ГРЭС». ИК, ИВКЭ Чульманская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S/0,5 и типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчики класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Чульманская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8056, идентификатор MD5 21b8950165fb18cce19cc5f82a6a39e8.

На Нерюнгринской ГРЭС применен Сервер сбора данных НГРЭС, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров НГРЭС, ЧТЭЦ, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Litel - номер версии 2.1, номер лицензии 7025, идентификатор MD5 17087f2c26c6a0b8ba3842dff4cbda7b.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных филиала ОАО «ДГК» Нерюнгринская ГРЭС, далее информация с сервера НГРЭС поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных НГРЭС в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных НГРЭС, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем ± 2 с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем ± 2 с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного ± 5 с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Уровень ИВК (3-ий уровень АИИС КУЭ) - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий устройство синхронизации времени типа УСВ-1, Сервер сбора данных; Web-сервер; Сервер баз данных, Сервер резервный, АРМ оператора, ПО EMCOS Corporate - номер версии 2.1, номер лицензии 8051, идентификатор MD5 26f041fa2aa0403e17a0154dc2b65c8e.

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики

№ п.п	Канал измерений		Состав измерительного канала			К _{тт} ·К _{тн} ·К _{сч}	Наименование измеряемой величины	Метрологические характеристики		
	Номер ИК в составе ИВКЭ	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип	Заводской номер			Вид энергии	Основная Погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			АИИС КУЭ	№ 62000	АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»					
			ИВКЭ		Райчихинская ГРЭС					
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1	№ 1476	Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50	№ 11.158				

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
1	1	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТШЛ-СЭЩ-10-01	01771	24000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 2000/5	B	ТШЛ-СЭЩ-10-01	01706					
				№ 32139-06	C	ТШЛ-СЭЩ-10-01	01609					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4513					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075085					
2	2	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-5	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	6077	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 1500/5	B	ТПОЛ-10У3	6078					
				№ 5719-08	C	ТПОЛ-10У3	6076					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4925					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055109					
3	3	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	КТ = 0,2	A	ТШВ-15 У3	81	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				КТТ = 8000/5	B	ТШВ-15 У3	80					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15 У3	87					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4922					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055201					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
4	4	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15 У3	86	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШВ-15 У3	82					
					C	ТШВ-15 У3	83					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	3697					
					B							
					C							
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055083								
5	5	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС"Ядрин"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 26006-06	A	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6477	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6654					
					C	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6652					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3:100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1080					
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1049					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1084					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054060								
6	6	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС"Архара"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 26006-06	A	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6633	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6646					
					C	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6641					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3:100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1085					
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1079					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1068					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055063								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
7	7	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Завитая 1"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 26006-06	A	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6638	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6637					
					C	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6636					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3:100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1080					
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1049					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1084					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055158					
8	8	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Завитая 2"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 26006-06	A	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6640	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6635					
					C	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6639					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 220000/√3:100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1085					
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1079					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1068					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055092					
9	9	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС "Бурая-Тяга"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-1-6-У2	3213	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-6-У2	618					
					C	ТВ-110-1-6-У2	3220					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054005					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
10	10	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС"Бурейск-1"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-1-6-У2	3211	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-6-У2	3210					
					C	ТВ-110-1-6-У2	3218					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055153					
11	11	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС"Бурейск-2"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-1-6-У2	3214	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-6-У2	3209					
					C	ТВ-110-1-6-У2	3215					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1510					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1469					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1552					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055085					
12	12	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС "Михайловка"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-1-6-У2	3216	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-6-У2	3217					
					C	ТВ-110-1-6-У2	3219					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054103					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
13	13	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Широкий"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 29713-06	A	GIF-30-46	10624576	210000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	GIF-30-46	10624575					
					C	GIF-30-46	10624574					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 № 21257-06	A	ЗНОЛ-35-III	61			Реактивная	2,5	4,2
					B	ЗНОЛ-35-III	63					
					C	ЗНОЛ-35-III	20006					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055205					
14	14	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-Угольная 2-Усть-Кивда	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 200/5 № 21256-07	A	ТОЛ-35-II	743	140000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТОЛ-35-II	750					
					C	ТОЛ-35-II	792					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 № 21257-06	A	ЗНОЛ-35-III	61			Реактивная	2,5	4,2
					B	ЗНОЛ-35-III	63					
					C	ЗНОЛ-35-III	20006					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055198					
15	15	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС "А"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 29713-06	A	GIF-30-46	10624572	210000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	GIF-30-46	10624573					
					C	GIF-30-46	10624571					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 № 21257-06	A	ЗНОЛ-35-III	462			Реактивная	2,5	4,2
					B	ЗНОЛ-35-III	469					
					C	ЗНОЛ-35-III	470					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055120					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
16	16	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Н-Райчихинск"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-35-II	1078	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 300/5	B	ТОЛ-35-II	1063					
				№ 21256-07	C	ТОЛ-35-II	736					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	462			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	469					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35-III	470					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055121					
17	17	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Малиновка"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-35-II	779	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 300/5	B	ТОЛ-35-II	753					
				№ 21256-07	C	ТОЛ-35-II	974					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	462			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	469					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35-III	470					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054075					
18	18	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Прогресс"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	GIF-30-46	10624579	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	GIF-30-46	10624578					
				№ 29713-06	C	GIF-30-46	10624577					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	61			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	63					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35-III	20006					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054136					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
19	19	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 1 ООО "Дальпромснаб"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10926	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10 У3	10859					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10853					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4519					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107071238								
20	20	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 5 ООО "Дальпромснаб"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10921	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 400/5	B	ТПОЛ-10 У3	10915					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10917					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4923					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107070039								
21	21	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 6 ООО "Амурский уголь"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10920	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 400/5	B	ТПОЛ-10 У3	10922					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10918					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4923					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075134								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
22	22	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 2 ООО "МИФ-Хабаровск"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10852	7200	Энергия активная, WРЭ Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10 У3	10929					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10855					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4519					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072013					
23	23	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 7 ООО "МИФ-Хабаровск"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10932	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10 У3	10931					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10856					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4923					
				КТН = 6000/100	B							
				№ 20186-05	C							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072226					
24	24	Райчихинская ГРЭС. РУ -6кВ "НСС-1"	ТТ	КТ = 0,5S	A	Т-0,66М	035270	80	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
				КТТ = 400/5	B	Т-0,66М	035268					
				№ 36382-07	C	Т-0,66М	035267					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070864					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
25	25	Райчихинская ГРЭС. РУ-6кв "НСС-7"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	T-0,66M	043821	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 200/5	B	T-0,66M	043829					
				№ 36382-07	C	T-0,66M	043823					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070885					
26	26	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ Пилорама, подсобное хозяйство	ТТ	К _Т = 0,5S	A	T-0,66M	0133105	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 200/5	B	T-0,66M	0133101					
				№ 36382-07	C	T-0,66M	0133103					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070856					
27	27	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-4"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	T-0,66M	043822	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 200/5	B	T-0,66M	043826					
				№ 36382-07	C	T-0,66M	043828					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070869					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
28	28	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-6 учет 1"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	T-0,66M	133102	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 200/5	B	T-0,66M	133104					
				№ 36382-07	C	T-0,66M	133106					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070848					
29	29	Райчихинская ГРЭС. НСС-8 (рабочее питание)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	T-0,66M	126550	60	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 300/5	B	T-0,66M	126551					
				№ 36382-07	C	T-0,66M	126554					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0107078045					
30	30	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-3 Учет 1"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	T-0,66M	043824	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 200/5	B	T-0,66M	043825					
				№ 36382-07	C	T-0,66M	043827					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070259					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
31	31	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-3 Учет 2" (резерв)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	Т-0,66М	035273	80	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 400/5	B	Т-0,66М	035271					
				№ 36382-07	C	Т-0,66М	035274					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070558					
32	32	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-5 Учет 1" (резерв)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	Т-0,66М	126555	60	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 300/5	B	Т-0,66М	126556					
				№ 36382-07	C	Т-0,66М	126557					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	4,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070845					
33	33	Райчихинская ГРЭС. ШОВ-220кВ	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6642	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6634					
				№ 26006-06	C	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6653					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1080; 1085			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 220000/√3:100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1049; 1079					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1084; 1068					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055208					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
34	34	Райчихинская ГРЭС. ШОВ-110кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 400/5 № 26422-06	A	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14412	88000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14417					
					C	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14414					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397; 1510					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1490; 1469					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496; 1552					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055094								
35	35	Райчихинская ГРЭС. ВРУ ООО "Амурский рыбокомбинат" (база)	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
Счетчик	К _Т = 2,0 Ксч = 1 № 14627-95	СА4-ИБ60		081242								
36	36	Райчихинская ГРЭС. ВРУООО "Амурский рыбокомбинат" (инкубационный цех)	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	1,1	3,2
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
Счетчик	К _Т = 1,0 Ксч = 1 № 25617-07	Меркурий-230-АМ 01		01645298								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
37	37	Райчихинская ГРЭС. ВРУ ИП "Смольская Т.А." Производственная база	ТТ	К _Т = 0,5S	A	Т-0,66М	332566	40	Энергия активная, WР	Активная	0,8	4,7
				К _{ТТ} = 200/5	B	Т-0,66М	332568					
				№ 36382-07	C	Т-0,66М	332567					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	1,9	2,7
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.08		0106079094					
38	38	Райчихинская ГРЭС. Ввод Т-6 110 кВ	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТФ3М-110Б-IV У1	14524	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТФ3М-110Б-IV У1	14526					
				№ 26422-06	C	ТФ3М-110Б-IV У1	14529					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1510			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1469					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1552					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054190					
39	39	Райчихинская ГРЭС. Ввод Т-7 110 кВ	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТФ3М-110Б-IV У1	14549	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТФ3М-110Б-IV У1	14525					
				№ 26422-06	C	ТФ3М-110Б-IV У1	14550					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054173					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
40	40	Райчихинская ГРЭС. Ввод АТ-9 110 кВ	ТТ	$K_T = 0,5S$ $K_{TT} = 1000/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-I-3-У2	3804	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
					B	ТВ-110-I-3-У2	3805					
					C	ТВ-110-I-3-У2	3806					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TH} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397			Реактивная	2,2	4,2
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055195					
			ИВКЭ		Благовещенская ТЭЦ							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 1475		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.190					
41	1	Благовещенская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	$K_T = 0,2$ $K_{TT} = 8000/5$ № 5719-08	A	ТШВ-15Б	13	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,6
					B	ТШВ-15Б	14					
					C	ТШВ-15Б	15					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TH} = 6000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01815-09			Реактивная	1,4	2,6
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01816-09					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01817-09					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055724					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
42	2	Благовещенская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	203	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
					B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	205					
					C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	206					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01882-09					
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01883-09					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01884-09					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055002								
43	3	Благовещенская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 10000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	208	200000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
					B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	209					
					C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	210					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01885-09					
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01886-09					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01887-09					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112053180								
44	4	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ БТЭЦ - ПС "Центральная" 1 (с отпайками ПС "Новая" и ПС "Сетевая")	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-II-ХЛ2	1122	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТВ-110-II-ХЛ2	1125					
					C	ТВ-110-II-ХЛ2	1129					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2398					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0110055001								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
45	5	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ – ПС "Центральная" 2 (с отпайками ПС "Новая" и ПС "Сетевая")	ТТ	$K_T = 0,5S$ $K_{TT} = 600/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-I-3-У2	3789	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-I-3-У2	3790					
					C	ТВ-110-I-3-У2	3791					
			ТН	$K_{TN} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2535					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2536					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2533					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		112055059					
46	6	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 1 (с отпайками на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 600/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-II-ХЛ2	1118	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТВ-110-II-ХЛ2	1123					
					C	ТВ-110-II-ХЛ2	1126					
			ТН	$K_{TN} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2398					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054116					
47	7	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 2 (с отп. на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 600/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-II-ХЛ2	1127	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТВ-110-II-ХЛ2	1124					
					C	ТВ-110-II-ХЛ2	1128					
			ТН	$K_{TN} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2535					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2536					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2533					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		112055159					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
48	8	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БГЭЦ - ПС "Западная" 1	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14527	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14522					
				№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14530					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515					
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2398					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2443					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054154					
49	9	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БГЭЦ - ПС "Западная" 2	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14551	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14523					
				№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14528					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2535					
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2536					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2533					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055117					
50	10	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10 кВ Понижительная насосная ввод 1	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТЛО-10-1 У2	13004	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 100/5	B	ТЛО-10-1 У2	13005					
				№ 25433-08	C	ТЛО-10-1 У2	13006					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	19510					
				К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ.06-10У3	118					
				№ 3344-08	C	ЗНОЛ.06-10У3	19533					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054232					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
51	11	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10 кВ Понижительная насосная ввод 2	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 25433-08	A	ТЛО-10-1 У2	13007	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛО-10-1 У2	13008					
					C	ТЛО-10-1 У2	13009					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4891			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107071224					
52	12	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10 кВ Понижительная насосная ввод 3	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 10/5 № 25433-08	A	ТЛО-10-1 У2	12998	200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛО-10-1 У2	12999					
					C	ТЛО-10-1 У2	13000					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-10У3	19510			Реактивная	2,5	4,2
					B	ЗНОЛ.06-10У3	118					
					C	ЗНОЛ.06-10У3	19533					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107076090					
53	13	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10 кВ Понижительная насосная ввод 4	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 10/5 № 25433-08	A	ТЛО-10-1 У2	13001	200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛО-10-1 У2	13002					
					C	ТЛО-10-1 У2	13003					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4891			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072053					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
54	14	Благовещенская ТЭЦ, РУ-10кВ ПТ№9 (РЭБ ТС) Ввод 1	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I-2У2	23801	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТОЛ-10-I-2У2	23802					
					C	ТОЛ-10-I-2У2	23803					
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 23544-07	A	ЗНОЛП-10-У2	6277					
					B	ЗНОЛП-10-У2	6290					
					C	ЗНОЛП-10-У2	6298					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072172					
55	15	Благовещенская ТЭЦ, РУ-10кВ ПТ№9 (РЭБ ТС) Ввод 2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 № 15173-06	A	ТШП-0,66 У3	8045770	300	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
					B	ТШП-0,66 У3	8045787					
					C	ТШП-0,66 У3	8045768					
			ТН	- - -	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0110080326					
56	16	Благовещенская ТЭЦ, РУ-10кВ "Очистные сооружения"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 100/5 № 15128-07	A	ТОЛ-10-I-2У2	23804	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТОЛ-10-I-2У2	23805					
					C	ТОЛ-10-I-2У2	23806					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4889					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073030					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
57	17	Благовещенская ТЭЦ, РУ-10кВ "Насосная осветленной воды" (НОВ)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	23807	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 100/5	B	ТОЛ-10-I-2У2	23808					
				№ 15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2	23809					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛП-10-У2	6327					
				К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛП-10-У2	6280					
				№ 23544-07	C	ЗНОЛП-10-У2	6272					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073028					
58	18	Благовещенская ТЭЦ, Береговая насосная (1 ввод)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТНШЛ-0,66 У2	1072	200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТНШЛ-0,66 У2	1073					
				№ 1673-07	C	ТНШЛ-0,66 У2	1074					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		108070760					
59	19	Благовещенская ТЭЦ, Береговая насосная (2 ввод)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТНШЛ-0,66 У2	526	200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТНШЛ-0,66 У2	1079					
				№ 1673-07	C	ТНШЛ-0,66 У2	1080					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		108070800					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
60	20	Благовещенская ТЭЦ. Береговая насосная (резервный ввод)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 № 32501-08	A	ТТЭ-А	4429	30	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
					B	ТТЭ-А	4430					
					C	ТТЭ-А	4431					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		108070300					
			61	21	Благовещенская ТЭЦ. ОВ-110кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08					
B	ТВ-110-II-ХЛ2	1121										
C	ТВ-110-II-ХЛ2	3068										
ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A				НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
		B				НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
		C				НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0112055133						
62	22	Благовещенская ТЭЦ. Силовая сборка 0,4 кВ. Пожарная часть №2				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР
			B	-	-							
			C	-	-							
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S К _{сч} = 1 № 25617-07	Меркурий 230 АМ-03		3952564					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
63	23	Благовещенская ТЭЦ. Ввод РТСН-110	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-II ХЛ2	1117	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТВ-110-II ХЛ2	1120					
					C	ТВ-110-II ХЛ2	1130					
			ТН	КТ = 0,2 КТН = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054130					
64	24	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-1 110	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-I-3-У2	3793	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТВ-110-I-3-У2	3792					
					C	ТВ-110-I-3-У2	3794					
			ТН	КТ = 0,2 КТН = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054184					
65	25	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-2 110	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-II	5624	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТВ-110-II	4732					
					C	ТВ-110-II	4653					
			ТН	КТ = 0,2 КТН = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055157					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11	
66	26	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-3 110	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-110-I-Y2	5237	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3	
					B	ТВ-110-I-Y2	5228						
					C	ТВ-110-I-Y2	5227						
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535						
					B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536						
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055125									
			ИВКЭ		Амурская ТЭЦ-1								
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 235		Календарное время, Интервалы времени				
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 12.172-2005						
67	1	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10	5821	48000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2	
					B	ТЛШ-10	5822						
					C	ТЛШ-10	5820						
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2839						
					B	НАМИ-10-95УХЛ2							
					C	НАМИ-10-95УХЛ2							
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052148						

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
68	2	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	23	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
					B	ТШВ-15	25					
					C	ТШВ-15	26					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3 №9219-83	A	НОЛ.08-6УТ2	565			Реактивная	1,8	2,6
					B	НОЛ.08-6УТ2	571					
					C	НОЛ.08-6УТ2	566					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052146					
69	3	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	231	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТШЛ-20-1УХЛ2	232					
					C	ТШЛ-20-1УХЛ2	234					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3 №9219-83	A	НОЛ.08-6УТ2	567			Реактивная	1,8	3,8
					B	НОЛ.08-6УТ2	563					
					C	НОЛ.08-6УТ2	570					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054216					
70	4	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	200	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТШЛ-20-1УХЛ2	195					
					C	ТШЛ-20-1УХЛ2	193					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3 №9219-83	A	НОЛ.08-6УТ2	564			Реактивная	1,8	3,8
					B	НОЛ.08-6УТ2	561					
					C	НОЛ.08-6УТ2	569					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054090					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
71	5	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-5	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	201	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТШЛ-20-1УХЛ2	202					
					C	ТШЛ-20-1УХЛ2	207					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 №1593-05	A	ЗНОМ-15-63У2	69			Реактивная	1,8	3,8
					B	ЗНОМ-15-63У2	95					
					C	ЗНОМ-15-63У2	54737					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055046					
72	6	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Амурская ТЭЦ - ПС Эльбан" №1 (ВЛ-110 кВ «С-87»)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-I-2У2	3576	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
					B	ТВ-110-I-2У2	3572					
					C	ТВ-110-I-2У2	3531					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110УХЛ1	4575			Реактивная	2,2	4,2
					B	НАМИ-110УХЛ1	4558					
					C	НАМИ-110УХЛ1	4116					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054243					
73	7	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ Амурская ТЭЦ – ПС Эльбан №2 с отп. на ПС Падали" (ВЛ-110 кВ «С-88»)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-I-2У2	3552	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
					B	ТВ-110-I-2У2	3549					
					C	ТВ-110-I-2У2	3533					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110УХЛ1	4198			Реактивная	2,2	4,2
					B	НАМИ-110УХЛ1	4241					
					C	НАМИ-110УХЛ1	4136					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108050117					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
74	8	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС Амурмаш №1 с отп. на ПС ЛДК" (ВЛ-110 кВ «С-89»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3551	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3553					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3538					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4575			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4558					
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4116					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053186					
75	9	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС Амурмаш №2 с отп. на ПС ЛДК" (ВЛ-110 кВ «С-90»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3540	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3546					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3577					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4198			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4241					
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4136					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056047					
76	10	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС Хурба - ПС Комсомольская" (ВЛ-110 кВ «С-72»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3585	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3600					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3599					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4198			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4241					
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4136					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055133					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
77	11	Амурская ТЭЦ-1, ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС "Комсомольская" (ВЛ-110 кВ «С-71»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3558	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3541					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3548					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4575			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4558					
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4116					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055215					
78	12	Амурская ТЭЦ-1, ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ -Центр" №1 (ВЛ-35 кВ «Г-2»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	GDS 40.5	30496466	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496471					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	24			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	64					
				№21257-06	C	ЗНОЛ-35 III	11					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055210					
79	13	Амурская ТЭЦ-1, ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ -Центр" №2 (ВЛ-35 кВ «Г-4»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	GDS 40.5	30496472	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496467					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35	1157182			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35	1157138					
				№912-07	C	ЗНОМ-35	1151044					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055166					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
80	14	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "АТЭЦ - КТБ-ГПП35" №1 с отпайкой на ПС КТБ (ВЛ-35 кВ «Г-1»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	GDS 40.5	30496470	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496469					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	24			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	64					
					C	ЗНОЛ-35 III	11					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055227					
81	15	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ -КТБ-ГПП35" №2 с отпайкой на ПС КТБ (ВЛ-35 кВ «Г-3»)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	GDS 40.5	30496465	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496468					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35	1157182			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35	1157138					
					C	ЗНОМ-35	1151044					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054233					
82	16	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 1А	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10316	9600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 800/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10819					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
					C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055193					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
83	17	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 2В	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10075	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10074					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052183					
84	18	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 6А	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7443	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 300/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	7444					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055006					
85	19	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ 6 кВ Фидер № 6В	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10076	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10146					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054051					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
86	20	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 19А	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7448	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	7449					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054075					
87	21	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 27А	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10072	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 600/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10073					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054023					
88	22	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 28Б	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7442	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 300/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	7441					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052167					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
89	23	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 37Б	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7446	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 300/5	B	-	-					
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	7447					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054106					
90	24	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 48А	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	5937	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 300/5	B	-	-					
				№15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2	5936					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055048					
91	25	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 48Б	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	23292	9600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 800/5	B	-	-					
				№15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2	23293					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055059					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
92	26	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 66А	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 300/5 №25433-08	A	ТЛО-10	12388	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	-	-					
					C	ТЛО-10	12389					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831					
					C	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054091					
93	27	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 66Б	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 300/5 №15128-07	A	ТОЛ-10-I-2У2	23102	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	-	-					
					C	ТОЛ-10-I-2У2	23100					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831					
					C	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054063					
94	28	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 1В	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 200/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	0690	2400	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
					B	-	-					
					C	ТЛМ-10	7254					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 №20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831			Реактивная	2,5	3,4
					B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
					C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054219					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
95	29	Амурская ТЭЦ-1. Обходной выключатель 110 кВ	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-1-2	3557	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-2	3554					
					C	ТВ-110-1-2	3569					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 №24218-08	A	НАМИ-110УХЛ1	4575; 4198					
					B	НАМИ-110УХЛ1	4558; 4241					
					C	НАМИ-110УХЛ1	4116; 4136					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055238								
96	30	Амурская ТЭЦ. ОАО "ТПДЖТ"	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 200/5 №22656-07	A	Т-0,66	77196	40	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2
					B	Т-0,66	00216					
					C	Т-0,66	00406					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
Счетчик	К _Т = 1,0 Ксч = 1 № 27328-09	СТЭ 561р5.1		54497								
97	31	Амурская ТЭЦ. ООО "ПКФ-СЭД"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	1,1	3,2
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
Счетчик	К _Т = 1,0 Ксч = 1 №37123-08	Гранит-3		091375								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
98	32	Амурская ТЭЦ. ВРУ-0,4 кВ ОАО "Автодром"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,2								
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 №12673-06	ЦЭ6803В		0865580704549993													
99	33	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35 кВ "Амурская ТЭЦ-1 - АГМК" №1 (ВЛ-35 кВ "Т-5")	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 150/5 №21253-06	A	ТПЛ-35-4	89	105000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				ТН	К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 №21257-06	A	ЗНОЛ-35 III						24							
						B	ЗНОЛ-35 III						64							
			C			ЗНОЛ-35 III	11													
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0804100060													
			100	34	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35 кВ "Амурская ТЭЦ-1 - АГМК" №2 (ВЛ-35 кВ "Т-6")	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 150/5 №21253-06						A	ТПЛ-35-4	91	105000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							ТН						К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 №912-07	A	ЗНОМ-35					
B	ЗНОМ-35	1157138																		
C	ЗНОМ-35	1151044																		
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01				0804100161														

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Хабаровская ТЭЦ-1							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 182		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.140					
101	1	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5792	48000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТЛШ-10У3	5772					
					C	ТЛШ-10У3	5845					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2711					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052218					
102	2	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5828	48000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТЛШ-10У3	5793					
					C	ТЛШ-10У3	5794					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2714					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109057022					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
103	3	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5809	48000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К _{ТТ} = 4000/5	B	ТЛШ-10У3	5774					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3	5773					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95	5919					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054085					
104	4	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	К _Т = 0,2	A	ТШВ-15	21	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
				К _{ТТ} = 8000/5	B	ТШВ-15	20					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15	22					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10-95	2694					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056190					
105	5	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТШЛ-20-1	237	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
				К _{ТТ} = 8000/5	B	ТШЛ-20-1	230					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20-1	233					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-15	3263					
				К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15	3268					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15	3260					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107081767					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
106	6	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1	235	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТШЛ-20-1	225					
					C	ТШЛ-20-1	236					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	33340			Реактивная	1,8	3,8
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	38551					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	38660					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056004					
107	7	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-9	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1	216	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТШЛ-20-1	217					
					C	ТШЛ-20-1	220					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15	1071			Реактивная	1,8	3,8
					B	ЗНОМ-15	1074					
					C	ЗНОМ-15	1082					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056005					
108	8	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - ПС Корфовская 1 с отп. на ПС МЖК, ПС АК 1 (ВЛ-110кВ С-5)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-1-2	3602	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
					B	ТВ-110-1-2	3604					
					C	ТВ-110-1-2	3611					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110	4117			Реактивная	2,2	4,2
					B	НАМИ-110	4123					
					C	НАМИ-110	4252					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055205					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
109	9	Хабаровская ТЭЦ-1, ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 - ПС Корфоровская 2 с отп. на ПС МЖК, ПС АК 2 (ВЛ-110кВ С-6)	ТТ	$K_T = 0,5S$ $K_{TT} = 1000/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-1-2	3612	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-2	3616					
					C	ТВ-110-1-2	3625					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110	4112					
					B	НАМИ-110	4234					
					C	НАМИ-110	4109					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052207					
110	10	Хабаровская ТЭЦ-1, ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №1 (ВЛ-110кВ С-1)	ТТ	$K_T = 0,5S$ $K_{TT} = 1000/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-1-2	3593	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-2	3623					
					C	ТВ-110-1-2	3607					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110	4117					
					B	НАМИ-110	4123					
					C	НАМИ-110	4252					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055147					
111	11	Хабаровская ТЭЦ-1, ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №2 (ВЛ-110кВ С-2)	ТТ	$K_T = 0,5S$ $K_{TT} = 1000/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-1-2	3608	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-1-2	3606					
					C	ТВ-110-1-2	3610					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110	4112					
					B	НАМИ-110	4234					
					C	НАМИ-110	4109					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055218					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
112	12	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ 1 с отп. ПС Городская, ПС Ц, ПС Энергомаш, ПС Здоровье" (ВЛ-110кВ С-7)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3620	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3622					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3624					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110	4117			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4123					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4252					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082186					
113	13	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ 2 с отп. ПС Городская, ПС Ц, ПС Энергомаш" (ВЛ-110кВ С-8)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3621	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3614					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3595					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110	4112			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4234					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4109					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107080383					
114	14	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький" №1 (ВЛ-110кВ С-3)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3609	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3613					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3581					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110	4117			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4123					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4252					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055219					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
115	15	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький" №2 (ВЛ-110кВ С-4)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3617	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3615					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3618					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110	4112			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4234					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4109					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055021					
116	16	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 -СМ-2" (ВЛ-35кВ Т-2)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2176	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2177					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2193					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	201			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	198					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III	196					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082111					
117	17	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 -СМ-1 с отп. на ПС Хабаровск-2" (ВЛ-35кВ Т-1)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2157	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2158					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2178					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НОМ-35	2241			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3	B	НОМ-35	2254					
				№ 187-05	C	НОМ-35	2325					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107081647					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
118	18	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 -Трампарк-2" (ВЛ-35кВ Т-6)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2183	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2159					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2173					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	201			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	198					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III	196					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082013					
119	19	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 -Трампарк-1" (ВЛ-35кВ Т-5)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2163	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2181					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2191					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НОМ-35	2241			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3	B	НОМ-35	2254					
				№ 187-05	C	НОМ-35	2325					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052173					
120	20	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 -БН-2" с отп. на ПС СДВ, ПС Прибрежная (ВЛ-35кВ Т-4)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2166	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2175					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2190					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	201			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	198					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III	196					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082088					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
121	21	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 -БН-1 с отп. на ПС СДВ, ПС НС (БНА)" (ВЛ-35кВ Т-3)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35 –VI	2154	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТВ-35 –VI	2156					
					C	ТВ-35 –VI	2161					
			ТН	К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 187-05	A	НОМ-35	2241					
					B	НОМ-35	2254					
					C	НОМ-35	2325					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107081741								
122	22	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №1	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	9937	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	9700					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2703					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054099								
123	23	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №2	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10845	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10727					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2703					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056053								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
124	24	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №5	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10454	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10453					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2703					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055053					
125	25	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №6	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	9751	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10458					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2703					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055038					
126	26	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №8	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	9753	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	9804					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2703					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054082					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
127	27	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №20	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10145	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9936					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2702			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054242					
128	28	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №23	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	9933	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9579					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2702			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052205					
129	29	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №25	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10142	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9934					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2702			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055103					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
130	30	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №26	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 400/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10127	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10130					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2702					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054239					
131	31	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №28	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 400/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10128	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10126					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2702					
					B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054211					
132	32	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (рабочее питание) 1 ввод	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	13046	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТЛО-10	13047					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ- 6	2897					
					B	НТМИ- 6						
					C	НТМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073207					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
133	33	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (рабочее питание) 2 ввод	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	13048	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТЛО-10	13049					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ- 6	2889					
					B	НТМИ- 6						
					C	НТМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053178					
134	34	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (резервное питание)	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	13051	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТЛО-10	13050					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ- 6	2224					
					B	НТМИ- 6						
					C	НТМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107078078					
135	35	Хабаровская ТЭЦ-1. КЛ-6 кВ ПС "Южная"-ТП Станция осветленной воды (яч.32)	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 300/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	13044	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТЛО-10	13043					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НАМИ- 6	5106					
					B	НАМИ- 6						
					C	НАМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107070127					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
136	36	Хабаровская ТЭЦ-1. ТП Станция осветленной воды ТСН 1, 6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТОЛ-10	51928	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				КТТ = 100/5	B	-	-					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	51934					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ- 6	5106			Реактивная	2,5	3,4
				КТН = 6000/100	B	НАМИ- 6						
				№ 2611-70	C	НАМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072244					
137	37	Хабаровская ТЭЦ-1. КЛ-6 кВ ПС "Южная"- ТП Станция осветленной воды (яч.16)	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТЛО-10	13042	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 300/5	B	-						
				№ 25433-08	C	ТЛО-10	13045					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ- 6	4668			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НАМИ- 6						
				№ 2611-70	C	НАМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072206					
138	38	Хабаровская ТЭЦ-1. ТП Станция осветленной воды ТСН 2, 6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТОЛ-10	52044	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				КТТ = 100/5	B	-	-					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	50470					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ- 6	4668			Реактивная	2,5	3,4
				КТН = 6000/100	B	НАМИ- 6						
				№ 2611-70	C	НАМИ- 6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072046					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
139	39	Хабаровская ТЭЦ-1. ОВ 110кВ	ТТ	$K_T = 0,5S$ $K_{TT} = 1000/5$ № 37096-08	A	ТВ-110-1-2	3591	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
					B	ТВ-110-1-2	3597					
					C	ТВ-110-1-2	3619					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110	4117; 4112			Реактивная	2,2	4,2
					B	НАМИ-110	4123; 4234					
					C	НАМИ-110	4252; 4109					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056012					
140	40	Хабаровская ТЭЦ-1. ВРУ-0,4 кВ Пожарной части ПЧ-30-21	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 150/5$ № 17551-03	A	Т-0,66М-У3	131319	30	Энергия активная, WP	Активная	1,0	5,5
					B	Т-0,66М-У3	131321					
					C	Т-0,66М-У3	131320					
			ТН	- - -	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	$K_T = 0,5S$ $K_{сч} = 1$ № 25617-07	Меркурий 230АМ-03		03952564					
			ИВКЭ		Хабаровская ТЭЦ-3							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 181	Календарное время, Интервалы времени				
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 8.115					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
141	1	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20Б-1-Р	118	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШЛ-20Б-1-Р	64					
					C	ТШЛ-20Б-1-Р	4					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15	164					
					B	ЗНОМ-15	160					
					C	ЗНОМ-15	177					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055140					
142	2	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20Б-1-Р	98	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШЛ-20Б-1-Р	217					
					C	ТШЛ-20Б-1-Р	221					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15	53480					
					B	ЗНОМ-15	53028					
					C	ЗНОМ-15	54516					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055180					
143	3	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20Б-1-Р	257	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШЛ-20Б-1-Р	284					
					C	ТШЛ-20Б-1-Р	291					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63	54497					
					B	ЗНОМ-15-63	53023					
					C	ЗНОМ-15-63	52744					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054097					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
144	4	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 № 25477-08	A	GSR630G 470Y3	06-038951	31500	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
					B	GSR630G 470Y3	06-038950					
					C	GSR630G 470Y3	06-038952					
			ТН	К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 30369-05	A	Wattsud EPR 20 Z	1575900003					
					B	Wattsud EPR 20 Z	1575900002					
					C	Wattsud EPR 20 Z	1575900001					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109057050								
145	5	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ " Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Князе- Волконка - ПС Хехир-2" (Л-223)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-220	3685 А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-220	3685 В					
					C	ТВ-220	3685 С					
			ТН	К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58У1	23162					
					B	НКФ-220-58У1	22991					
					C	НКФ-220-58У1	22928					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052155								
146	6	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ " Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Хехир-2" (ВЛ-220кВ Л-224)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-220-IV2	3459-А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-220-IV2	3459-В					
					C	ТВ-220-IV2	3459-С					
			ТН	К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58У1	22459					
					B	НКФ-220-58У1	23070					
					C	НКФ-220-58У1	23049					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055242								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
147	7	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС РЦ" №1 (ВЛ-220кВ Л-221)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-220-IV2	3460-A	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-220-IV2	3460-B					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-IV2	3460-C					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-220-58У1	23162			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 220000/√3/100/√3	B	НКФ-220-58У1	22991					
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58У1	22928					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055213					
148	8	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС РЦ" №2 (ВЛ-220кВ Л-222)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-220	3457-A	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-220	3457-B					
				№ 37096-08	C	ТВ-220	3457-C					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-220-58У1	22459			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 220000/√3/100/√3	B	НКФ-220-58У1	23070					
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58У1	23049					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055226					
149	9	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ" (ВЛ-110кВ С-45)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4640A	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4640B					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4640C					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	21735					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055012					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
150	10	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ-1 с отп. на Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ-1 с отп. на ПС Березовка, ПС СМР, ПС КПУ" (ВЛ-110кВ С-17)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4644А	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4644В					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4644С					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	21735					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055098					
151	11	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ 2 с отп. на Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ 2 с отп. на ПС Березовка, ПС СМР, ПС КПУ" (ВЛ-110кВ С-18)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4642А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4642В					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4642С					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-110-57У1	26428			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 220000/√3/ 100/√3	B	НКФ-110-57У1	19457					
				№ 14626-06	C	НКФ-110-57У1	18406					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054088					
152	12	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Водозабор (БНА) №1 с отпайкой на ПС Племпредпродуктор (ВЛ-110кВ С-43)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4648А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4648В					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4648С					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 220000/√3/ 100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321					
				№ 14626-06	C	НКФ-110-57У1	21735					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055005					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
153	13	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Водозабор (БНА) №2 с отпайкой на ПС Племрепродуктор" (ВЛ-110кВ С-44)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-11У2	4649А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-110-11У2	4649В					
					C	ТВ-110-11У2	4649С					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-110-57У1	26428					
					B	НКФ-110-57У1	19457					
					C	НКФ-110-57У1	18406					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055122					
154	14	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС-Водозабор №2 (БНС), 110 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	38535	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТПОЛ-10У3	31244					
					C	ТПОЛ-10У3	21506					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	9037					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073045					
155	15	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС-Водозабор №1 (БНС), 110 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	28534	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТПОЛ-10	21665					
					C	ТПОЛ-10	21696					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	АСТС					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073047					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
156	16	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-35 кВ ПС "Племрепродуктор"-ПС "Федоровка" с отпайкой на ПС "Виноградовка" (ПНС-Т1)	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТОЛ-10	8354	9600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 800/5	B	ТОЛ-10	8276					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	8135					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-6	7514			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-6	1357					
				№ 33044-06	C	ЗНОЛ-6	8012					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107070395					
157	17	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-10 кВ фидер 5 ПС "Федоровка"-ТП "НОВ" (Т-1) ввод 1	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТОЛ-10	2680	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 300/5	B	ТОЛ-10	2661					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	2240					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-06У3	3557			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-06У3	3906					
				№ 33044-06	C	ЗНОЛ-06У3	4003					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072191					
158	18	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-10 кВ фидер 11 ПС "Федоровка"-ТП "НОВ" (Т-2) ввод 2	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТОЛ-10	2668	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К _{ТТ} = 300/5	B	ТОЛ-10	2663					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	2660					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОЛ-06У3	3693			Реактивная	2,5	3,4
				К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-06У3	3694					
				№ 33044-06	C	ЗНОЛ-06У3	3560					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075064					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
159	19	Хабаровская ТЭЦ-3. ОМВ-220	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-220-IV2	3259-A	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-220-IV2	3259-B					
					C	ТВ-220-IV2	3259-C					
			ТН	К _{ТН} = 220000/√3/100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58У1	23162; 22459					
					B	НКФ-220-58У1	22991; 23070					
					C	НКФ-220-58У1	22928; 23049					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054199					
160	20	Хабаровская ТЭЦ-3. ОМВ-110	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 2000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-11У2	4641A	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-110-11У2	4641B					
					C	ТВ-110-11У2	4641C					
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-110-57У1	22612; 26428					
					B	НКФ-110-57У1	26321; 19457					
					C	НКФ-110-57У1	21735; 18406					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053199					
161	21	Хабаровская ТЭЦ-3. КТПН 6/0,4 кВ Учебный центр УМНС	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 75/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10У3	61002	900	Энергия активная, WP	Активная	1,5	6,3
					B	-	-					
					C	ТПЛ-10У3	52233					
			ТН	К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	9037					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 22883-02	СТЭ 560/5-1-3Р		223644					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
162	22	ВЛ-220 кВ "ХТЭЦ-3-ПС "Хехир-2" №3 (Л-225)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 № 23747-02	A	СА-245	0814637/4	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	СА-245	0814637/3					
					C	СА-245	0814637/5					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 220000/√3/ 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58 У1	23162			Реактивная	1,5	2,1
					B	НКФ-220-58 У1	22991					
					C	НКФ-220-58 У1	22928					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		0104084411					
163	23	ВЛ-220 кВ "ХТЭЦ-3-ПС "Хехир-2" №4 (Л-226)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 № 23747-02	A	СА-245	0814637/2	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	СА-245	0814637/6					
					C	СА-245	0814637/1					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 220000/√ / 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58 У1	22459			Реактивная	1,5	2,1
					B	НКФ-220-58 У1	23070					
					C	НКФ-220-58 У1	23049					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		0104084453					
			ИВКЭ	Комсомольская ТЭЦ-1								
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 234		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.141					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
164	1	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 3000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5884	36000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛШ-10У3	5879					
					C	ТЛШ-10У3	5881					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2697			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055026					
165	2	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 3000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5883	36000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛШ-10У3	5880					
					C	ТЛШ-10У3	5882					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2716			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055101					
166	3	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 3000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5997	36000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛШ-10У3	5869					
					C	ТЛШ-10У3	5870					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	5910			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054245					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
167	4	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "К" (С-76)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-ПУ2	3631	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-ПУ2	3575					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2	3535					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-110УХЛ1	2729			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1266					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	1261					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0811090183					
168	5	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Привокзальная" (С-75)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-ПУ2	3583	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-ПУ2	3579					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2	3566					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-110УХЛ1	2686			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	2682					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	2709					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0804100019					
169	6	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Комсомольская ТЭЦ-2" №1 (С-83)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-ПУ2	3536	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-ПУ2	3560					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2	3570					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-110УХЛ1	2686			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	2682					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	2709					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0804100075					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
170	7	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Комсомольская ТЭЦ-2" №2 (С-84)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-110-I-ПУ2	3542	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТВ-110-I-ПУ2	3594					
					C	ТВ-110-I-ПУ2	3587					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110УХЛ1	2729			Реактивная	2,5	4,2
					B	НАМИ-110УХЛ1	1266					
					C	НАМИ-110УХЛ1	1261					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0804100012					
171	8	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 39966-10	A	ТВ-ЭК-35	2107	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТВ-ЭК-35	2108					
					C	ТВ-ЭК-35	2110					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65У1	1378962			Реактивная	2,5	4,2
					B	ЗНОМ-35-65У1	1378963					
					C	ЗНОМ-35-65У1	1379030					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055214					
172	9	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-163 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №1 (Т-163)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-VI-XЛ2	2187	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТВ-35-VI-XЛ2	2189					
					C	ТВ-35-VI-XЛ2	2164					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 350000/√3:100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65У1	1412688			Реактивная	2,5	4,2
					B	ЗНОМ-35-65У1	1412681					
					C	ЗНОМ-35-65У1	1412686					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054105					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
173	10	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-165 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Городская" №2 (Т-165)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35-VI-XJ2	2155	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35-VI-XJ2	2153					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-VI-XJ2	2585					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1412688			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1412681					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1412686					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052141					
174	11	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-164 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Городская" №1 (Т-164)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-35-VI-XJ2	2160	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-35-VI-XJ2	2194					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-VI-XJ2	2174					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1378962			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1378963					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1379030					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052211					
175	12	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-166 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Тасжняя" (Т-166)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-ЭК-35	2118	420000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-ЭК-35	2117					
				№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35	2109					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1378962			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1378963					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1379030					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054076					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
176	13	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-161 "Комсомольская ТЭЦ-1 - ЭТЗ" (Т-161)	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-VI-XЛ2	2172	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТВ-35-VI-XЛ2	2180					
					C	ТВ-35-VI-XЛ2	2162					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 350000/√3:100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65У1	1412688					
					B	ЗНОМ-35-65У1	1412681					
					C	ЗНОМ-35-65У1	1412686					
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055087								
177	14	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №1Ш7Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 8914-82	A	ТПК-10У3	00047	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТПК-10У3	000348					
					C	ТПК-10У3	000349					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1496; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055011								
178	15	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №1Ш9Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	8584	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
					B	ТПОЛ-10У3	8589					
					C	ТПОЛ-10У3	8593					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1496; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054048								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
179	16	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ фидер №1Ш17Ф "СЭС"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10904	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 300/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10903					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1496; 1522					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054136					
180	17	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш2Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8667	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10У3	8668					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8379					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052151					
181	18	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш6Ф "МППЭС"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	9542	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	9588					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054089					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
182	19	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш10Ф ОАО "ДСЗ"	ТТ	КТ = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8380	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10У3	8381					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8382					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522			Реактивная	1,8	3,8
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054092					
183	20	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш12Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8586	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10У3	8587					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8588					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522			Реактивная	1,8	3,8
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052153					
184	21	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш14Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8709	9600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				КТТ = 800/5	B	ТПОЛ-10У3	8711					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8931					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522			Реактивная	1,8	3,8
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054068					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
185	22	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш16Ф	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 300/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	10645	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10У3	10649					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1526; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056210					
186	23	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш18Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	8712	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
					B	ТПОЛ-10У3	8713					
					C	ТПОЛ-10У3	8715					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1526; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054227					
187	24	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш31Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	8932	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
					B	ТПОЛ-10У3	8933					
					C	ТПОЛ-10У3	8934					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1525; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054077					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
188	25	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ПЗ3Ф	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	9576	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10У3	9574					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1525; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055179					
189	26	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ПЗ5Ф "ЖД"	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10У3	9531	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10У3	9701					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1525; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052186					
190	27	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ПЗ7Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1500/5 № 8914-82	A	ТПК-10У3	00351	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТПК-10У3	00350					
					C	ТПК-10У3	00352					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 11094-87	A	НАМИ-10	1525; 1522					
					B	НАМИ-10						
					C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055004					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
191	28	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш39Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8720	12000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8766					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8768					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522			Реактивная	1,8	3,8
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054061					
192	29	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш40Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8716	12000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8717					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8718					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522			Реактивная	1,8	3,8
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055002					
193	30	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш42Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10071	12000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10068					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055198					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
194	31	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ 6 кВ. Фидер 1Ш15Ф "МПЭС"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10120	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 400/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10123					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1496; 1522					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055034					
			ИВКЭ		Комсомольская ТЭЦ-2							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		220	Календарное время, Интервалы времени				
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		01.238					
195	1	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5786	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 1500/5	B	-	-					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3	5785					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2708					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054206					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
196	2	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1500/5 № 30709-08	A	ТЛП-10-1	13055	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТЛП-10-1	13054					
					C	ТЛП-10-1	13052					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2709					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056018					
197	3	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-5	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 4000/5 № 30709-08	A	ТЛП-10-1	13062	48000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТЛП-10-1	13061					
					C	ТЛП-10-1	13060					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2706					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055137					
198	4	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	КТ = 0,2 КТТ = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	24	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШВ-15	27					
					C	ТШВ-15	19					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2699					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0811090083					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
199	5	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	218	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
					B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	222					
					C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	224					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2698					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0811090090					
200	6	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	221	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
					B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	223					
					C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	219					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2707					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0811090072					
201	7	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - Комсомольская ТЭЦ-1" №1 (С-83)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № Гос.реестр	A	ТВ-110-I-2У2	3568	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
					B	ТВ-110-I-2У2	3630					
					C	ТВ-110-I-2У2	3562					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110УХЛ1	1257					
					B	НАМИ-110УХЛ1	1249					
					C	НАМИ-110УХЛ1	1252					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0804100021					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
202	8	Комсомольская ТЭЦ-2, ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - Комсомольская ТЭЦ-1" №2 (С-84)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3582	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3545					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3565					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	2694			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1260					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	2691					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0811090478					
203	9	Комсомольская ТЭЦ-2, ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - ПС Т с отпайкой на ПС Парус" (С-86)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3564	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3539					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3561					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	2694			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1260					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	2691					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107080663					
204	10	Комсомольская ТЭЦ-2, ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - ПС Т" (С- 85)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3559	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3598					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3584					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	1257			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1249					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	1252					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107080567					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
205	11	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-35 кВ "Комсомольская ТЭЦ-2-ПС "ТН" (Т-167)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-II-1	1202	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-35-II-1	1204					
					C	ТВ-35-II-1	1201					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3:100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65У1	1001260					
					B	ЗНОМ-35-65У1	1001263					
					C	ЗНОМ-35-65У1	1001266					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072196					
206	12	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-35 кВ "Комсомольская ТЭЦ-2-ПС "ЭТЗ" с отпайкой на ПС Багерная (Т-160)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-II-1	1193	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТВ-35-II-1	1195					
					C	ТВ-35-II-1	1194					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3:100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65У1	1001260					
					B	ЗНОМ-35-65У1	1001263					
					C	ЗНОМ-35-65У1	1001266					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072230					
207	13	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №1	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9577	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9543					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054096					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
208	14	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №5	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	10443	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	11779					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055001					
209	15	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №6	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9573	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9545					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108051007					
210	16	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №7	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9540	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9530					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055112					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
211	17	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №11	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9755	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	10442					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055067								
212	18	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №13	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9803	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9746					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054049								
213	19	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №15	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	10725	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9536					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054095								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
214	20	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №17	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 300/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	10733	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	10646					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055110					
215	21	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №27	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9575	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9538					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055029					
216	22	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №29	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	10143	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	10238					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054198					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
217	23	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №35	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9580	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9534					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055119					
218	24	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №37	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9585	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9582					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054230					
219	25	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №41	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9529	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9544					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055003					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
220	26	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №43	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	10445	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9698					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054042					
221	27	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №45	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	11446	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	11782					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055209					
222	28	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №47	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	10240	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	10241					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055095					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
223	29	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №49	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № Гос.реестр	A	ТПОЛ-10-У3	9539	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9535					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056046					
224	30	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №51	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9759	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9758					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055022					
225	31	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №53	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10-У3	9747	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10-У3	9756					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
					B	НАМИ-10-95УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055207					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
226	32	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №55 (31)	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9702	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	10838					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054009					
227	33	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №57	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10726	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	9546					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052228					
228	34	Комсомольская ТЭЦ-2. ОВ-110кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТФНД-110М	1365	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
				КТТ = 600/5	B	ТФНД-110М	ОМВ-В					
				№ 2793-71	C	ТФНД-110М	1383					
			ТН	КТ = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	1257, 2694					
				КТН = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1249, 1260					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	1252, 2691					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055117					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
229	35	Комсомольская ТЭЦ-2. Автокооператив "Турбина"	ТТ	К _Т = 0,5	A	Т-0,66	6913	40	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2
				К _{ТТ} = 200/5	B	Т-0,66	6916					
				№ 36382-07	C	Т-0,66	10153					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 27328-09	СТЭ561/5-1-4М-К1		413965					
			ИВКЭ		Комсомольская ТЭЦ-3							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 233		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.144					
230	1	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,2	A	ТШЛ-20	715	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				К _{ТТ} = 10000/5	B	ТШЛ-20	763					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20	780					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-15	60715			Реактивная	1,8	2,6
				К _{ТН} = 15750/√3:100/√3	B	ЗНОМ-15	56					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15	33					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055041					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
231	2	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20	365	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШЛ-20	348					
					C	ТШЛ-20	341					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 15750/√3:100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15	58702					
					B	ЗНОМ-15	57768					
					C	ЗНОМ-15	58695					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055018					
232	3	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №1 с отпайкой на ПС БАМ-ПТФ" (ВЛ-110 кВ «С-115»)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 2793-88	A	ТФЗМ-110-2	12050	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТФЗМ-110-2	12018					
					C	ТФЗМ-110-2	12040					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 14205-05	A	НКФ-110-57У1	38858					
					B	НКФ-110-57У1	27411					
					C	НКФ-110-57У1	38897					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054205					
233	4	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №2 с отпайкой на ПС БАМ- ПТФ" (ВЛ-110 кВ «С-116»)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 2793-88	A	ТФЗМ-110-2	12002	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТФЗМ-110-2	12037					
					C	ТФЗМ-110-2	12004					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 14205-05	A	НКФ-110-57У1	26303					
					B	НКФ-110-57У1	27391					
					C	НКФ-110-57У1	27421					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055014					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
234	5	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС К №1 с отпайкой на ПС ГПП-5" (ВЛ-110 кВ «С-117»)	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 1000/5$ № 2793-88	A	ТФ3М-110-2	12009	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТФ3М-110-2	12041					
					C	ТФ3М-110-2	12023					
			ТН	$K_T = 0,5$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 14205-05	A	НКФ-110-57У1	38858					
					B	НКФ-110-57У1	27411					
					C	НКФ-110-57У1	38897					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054062					
235	6	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС К №2 с отпайкой на ПС ГПП-5" (ВЛ-110 кВ «С-118»)	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 1000/5$ № 2793-88	A	ТФ3М-110-2	12052	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТФ3М-110-2	12074					
					C	ТФ3М-110-2	12077					
			ТН	$K_T = 0,5$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 14205-05	A	НКФ-110-57У1	26303					
					B	НКФ-110-57У1	27391					
					C	НКФ-110-57У1	27421					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055074					
236	7	Комсомольская ТЭЦ-3. ОВ-110кВ	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 1000/5$ № 2793-88	A	ТФ3М-110-2	12038	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	ТФ3М-110-2	12016					
					C	ТФ3М-110-2	12051					
			ТН	$K_T = 0,5$ $K_{TN} = 110000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$ № 14205-05	A	НКФ-110-57У1	38858; 26303					
					B	НКФ-110-57У1	27411, 27391					
					C	НКФ-110-57У1	38897; 27421					
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055171					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Николаевская ТЭЦ							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		186		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		06.187					
237	1	Николаевская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-1	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10744	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТПОЛ-10	9843					
					C	ТПОЛ-10	9840					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3091					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063046								
238	2	Николаевская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-2	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10807	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТПОЛ-10	10738					
					C	ТПОЛ-10	10746					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3605					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063084								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
239	3	Николаевская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} =8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20	A451 (30)	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШЛ-20	B451 (27)					
					C	ТШЛ-20	C451 (25)					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3034					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063164					
240	4	Николаевская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} =8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20	A451 (85)	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
					B	ТШЛ-20	B451 (99)					
					C	ТШЛ-20	C451 (96)					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15	54403					
					B	ЗНОМ-15	54421					
					C	ЗНОМ-15	54417					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065048					
241	5	Николаевская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ-ПС Многовершинная с отпайкой на ПС Маго, ПС Белая гора" (С-171)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 23256-05	A	ТБМО-110	3812	66000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТБМО-110	3808					
					C	ТБМО-110	3815					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110	1256					
					B	НАМИ-110	1270					
					C	НАМИ-110	1267					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065005					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
242	6	Николаевская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ- Многовершинная" (С-172)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 23256-05	A	ТБМО-110	3492	66000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТБМО-110	3496					
					C	ТБМО-110	3470					
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110	2063					
					B	НАМИ-110	1281					
					C	НАМИ-110	1278					
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109068175								
243	7	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер №5	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10844	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10837					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	538					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109061158								
244	8	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 6	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10481	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10434					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	538					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064224								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
245	9	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 8	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22842	1800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 150/5	B	-	-					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23290					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	538			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063089					
246	10	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 9	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10840	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10723					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	538			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064203					
247	11	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 16	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22840	2400	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 200/5	B	-	-					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22839					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	4654			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064201					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
248	12	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 21	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 75/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	23119	900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТОЛ-10	23099					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	4654					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065012					
249	13	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 23	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10834	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10722					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3180					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064187					
250	14	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 27	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 300/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	23103	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТОЛ-10	23101					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3180					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064140					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
251	15	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 29	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10847	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10839					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3180					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064147					
252	16	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 31	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10327	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10724					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3180					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109068047					
253	17	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 36	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10242	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10842					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3200					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063087					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
254	18	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 7	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	9932	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10843					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	538					
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075201					
255	19	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 15	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10835	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10846					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	4654					
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056204					
256	20	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 22	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10326	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9935					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	4654					
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065013					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
257	21	Николаевская ТЭЦ. Базисный склад мазута, ф. 26 Николаевского энергорайона (ф.26 Т-26)	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 75/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	23120	900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	-	-					
					C	ТОЛ-10	23118					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 323-49	A	НТМК-6	2274			Реактивная	2,5	4,2
					B	НТМК-6						
					C	НТМК-6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075071					
258	22	Николаевская ТЭЦ. Базисный склад мазута, ф. 27 Николаевского энергорайона (ф.27 Т-27)	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 75/5 № 7069-07	A	ТОЛ-10	23122	900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	-	-					
					C	ТОЛ-10	23098					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 323-49	A	НТМК-6	3856			Реактивная	2,5	4,2
					B	НТМК-6						
					C	НТМК-6						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107076212					
259	23	Николаевская ТЭЦ. Очистные сооружения ООО "Зенит"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч =1 № 1090-05	СА4У-И672М		475329					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Майская ГРЭС							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 188		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.145					
260	1	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10	22651	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТОЛ-10	23320					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22649					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НОМ-10	978			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3	B	НОМ-10	949					
				№ 4947-98	C	НОМ-10	960					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055168					
261	2	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10078	9000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1500/5	B	ТПОЛ-10	10808					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9839					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НОМ-6	10263			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 3000/√3 / 100/√3	B	НОМ-6	7016					
				№ 17158-98	C	НОМ-6	9093					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109053243					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
262	3	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 25433-08	A	ТЛО-10	13039	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТЛО-10	13038					
					C	ТЛО-10	13023					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 4947-98	A	НОМ-10	226			Реактивная	2,5	4,2
					B	НОМ-10	856					
					C	НОМ-10	1885					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055145					
263	4	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10448	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТПОЛ-10	10456					
					C	ТПОЛ-10	9748					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 4947-98	A	НОМ-10-66	ХЕАТ			Реактивная	2,5	4,2
					B	НОМ-10-66	1062					
					C	НОМ-10-66	1064					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054047					
264	5	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1000/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10446	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
					B	ТПОЛ-10	10457					
					C	ТПОЛ-10	10444					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 4947-98	A	НОМ-10	ХКВЕ			Реактивная	2,5	4,2
					B	НОМ-10	ХКАП					
					C	НОМ-10	УВУТ					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052169					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
265	6	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10	22743	20000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТОЛ-10	22713					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23318					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НОМ-10	1264			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3	B	НОМ-10	5000					
				№ 4947-98	C	НОМ-10	1233					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054208					
266	7	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-9	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТОЛ-10	23319	200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К _{ТТ} = 10000/5	B	ТОЛ-10	22819					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22714					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НОМ-10	1216			Реактивная	2,5	4,2
				К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3	B	НОМ-10	4821					
				№ 4947-98	C	НОМ-10	4922					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054082					
267	8	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Южная" с отпайкой на ПС "РП-1" ("Г-5Ф")	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-ЭК-35-1	3059	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-ЭК-35-1	3063					
				№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35-1	3064					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412219			Реактивная	1,8	3,8
				К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1412274					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35	1412280					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055010					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
268	9	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "РП-4" с отпайкой на ПС "РП-1" ("Т-4Ф")	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 № 39966-10	A	ТВ-ЭК-35-1	3056	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТВ-ЭК-35-1	3057					
					C	ТВ-ЭК-35-1	3058					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35	1412057			Реактивная	1,8	3,8
					B	ЗНОМ-35	1271751					
					C	ЗНОМ-35	1412203					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109052232					
269	10	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Тишкино" с отпайкой на ПС "Капитуль" ("Т-3Ф")	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 600/5 № 39966-10	A	ТВ-ЭК-35-1	3060	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
					B	ТВ-ЭК-35-1	3061					
					C	ТВ-ЭК-35-1	3062					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35	1412219			Реактивная	1,8	3,8
					B	ЗНОМ-35	1412274					
					C	ЗНОМ-35	1412280					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054217					
270	11	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Центральная" с отпайкой на ПС "Этге" ("Т-2Ф")	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-III-У2	Т2ФА	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
					B	-	-					
					C	ТВ-35-III-У2	Т2ФС					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35	1412057			Реактивная	2,5	3,4
					B	ЗНОМ-35	1271751					
					C	ЗНОМ-35	1412203					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055212					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
271	12	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Эгге" ("Т-15Ф")	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-III-Y2	T15ФА	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	-	-					
					C	ТВ-35-III-Y2	T15ФС					
			ТН	К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35	1412219					
					B	ЗНОМ-35	1412274					
					C	ЗНОМ-35	1412280					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054044					
272	13	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Кислород" ("Т-1Ф")	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 600/5 № 37096-08	A	ТВ-35-III-Y2	T1ФА	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	-	-					
					C	ТВ-35-III-Y2	T1ФС					
			ТН	К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35	1412219					
					B	ЗНОМ-35	1412274					
					C	ЗНОМ-35	1412280					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055032					
273	14	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-3Ф	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	10636	6000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	10729					
			ТН	К _{ТН} = 10000/100 № 831-69	A	НТМИ-10	872					
					B	НТМИ-10						
					C	НТМИ-10						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055173					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11			
274	15	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-4Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22971	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1			
				КТТ = 100/5	B	ТОЛ-10	22975								
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22913								
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872						Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10									
				№ 831-69	C	НТМИ-10									
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053192								
275	16	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-5Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	23256	1000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1			
				КТТ = 50/5	B	ТОЛ-10	23255								
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23254								
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872						Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10									
				№ 831-69	C	НТМИ-10									
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052235								
276	17	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-6Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22980	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1			
				КТТ = 100/5	B	ТОЛ-10	22974								
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22976								
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872						Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10									
				№ 831-69	C	НТМИ-10									
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055009								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
277	18	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-7Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22915	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 100/5	B	ТОЛ-10	22973					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22977					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10						
				№ 831-69	C	НТМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052160					
278	19	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-8Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	9904	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 100/5	B	ТПОЛ-10	9902					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9903					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10						
				№ 831-69	C	НТМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054072					
279	20	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-9Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	23097	1500	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 75/5	B	-	-					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23121					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10						
				№ 831-69	C	НТМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054235					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
280	21	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-11Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22914	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				КТТ = 100/5	B	-	-					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22972					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10						
				№ 831-69	C	НТМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109052067					
281	22	Майская ГРЭС. ТСН 11	ТТ	КТ = 0,5	A	Т-0,66 У3	00514	80	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
				КТТ = 400/5	B	Т-0,66 У3	00627					
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	11089					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070877					
282	23	Майская ГРЭС. ТСН 4	ТТ	КТ = 0,5	A	Т-0,66 У3	325782	20	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
				КТТ = 100/5	B	Т-0,66 У3	325780					
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	325776					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070897					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Владивостокская ТЭЦ-2							
			УСПД		ЭКОМ-3000		№11071860		Календарное время, Интервалы времени			
283	1	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	268	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	258					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	261					
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63	21392			Реактивная	1,5	2,1
					B	ЗНОМ-15-63	21389					
					C	ЗНОМ-15-63	21390					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100443					
284	2	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-2	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1	57	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	ТШЛ-20-1	204					
					C	ТШЛ-20-1	262					
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3/100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01003			Реактивная	1,5	2,1
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01017					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01115					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100450					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
285	3	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-3	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20	23	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
					B	ТШЛ-20	135					
					C	ТШЛ-20	21					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 10000/√3/100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63	24326			Реактивная	2,3	2,7
					B	ЗНОМ-15-63	25827					
					C	ЗНОМ-15-63	25011					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100246					
286	4	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-4	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20	4670	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
					B	ТШЛ-20	3880					
					C	ТШЛ-20	4830					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 10000/√3/100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	00770			Реактивная	2,3	2,7
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01019					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01036					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100520					
287	5	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-5	ТТ	КТ = 0,2 КТТ = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	31	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,4
					B	ТШВ-15	29					
					C	ТШВ-15	28					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 10000/√3/100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01016			Реактивная	1,5	1,7
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01023					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01027					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093778					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
288	6	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-6	ТТ	$K_T = 0,2S$ $K_{TT} = 8000/5$ № 21255-08	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	230	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	229					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	233					
			ТН	$K_T = 0,5$ $K_{TH} = 10000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01462-09			Реактивная	1,5	2,1
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01463-09					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01464-09					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100325					
289	7	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-220 кВ "ВТЭЦ-2-АртемТЭЦ"	ТТ	$K_T = 0,5$ $K_{TT} = 750/1$ № 20644-05	A	ТВ-220/25	317	1650000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	5,3
					B	ТВ-220/25	2294					
					C	ТВ-220/25	0017					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TH} = 220000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1190 (Iсш), 1175 (IIсш)			Реактивная	2,0	2,6
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1191 (Iсш), 1078 (IIсш)					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1192 (Iсш), 1193 (IIсш)					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812093212					
290	8	Владивостокская ТЭЦ-2. ШОВ 220кВ	ТТ	$K_T = 0,2S$ $K_{TT} = 600/1$ № 27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	495	1320000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
					B	ТБМО-220 УХЛ1	497					
					C	ТБМО-220 УХЛ1	496					
			ТН	$K_T = 0,2$ $K_{TH} = 220000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1190 (Iсш), 1175 (IIсш)			Реактивная	1,1	2,0
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1191 (Iсш), 1078 (IIсш)					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1192 (Iсш), 1193 (IIсш)					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		0812093198					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
291	9	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "Стройиндустрия-2р"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110	3578	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110	3605					
				№ 29255-07	C	ТВ-110	3589					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100373					
292	10	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "А-1я"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-Y2	3532	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-Y2	3571					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-Y2	3626					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100309					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
293	11	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "А-2я"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3543	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3601					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3632					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100454					
294	12	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "Загородная-Улисе-Голдобин-1я"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3580	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3574					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3537					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100274					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
295	13	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВГЭЦ-2 - ПС "Загородная-Улисс-Голдобин-2я"	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3590	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3603					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3629					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100226					
296	14	Владивостокская ТЭЦ-2. ОМВ-110кВ	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТБМО-110 УХЛ1	4892	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТБМО-110 УХЛ1	4893					
				№ 23256-05	C	ТБМО-110 УХЛ1	4890					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812093226					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
297	15	Владивостокская ТЭЦ-2. ОАО "Дальэнергоспецремонт" (ДЭСР) Владивостокский участок №1 КЛ-0,4 кВ	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 300/5 № 17551-03	A	T-0,66 У3	056521	60	Энергия активная, WP	Активная	2,3	8,1
					B	T-0,66 У3	477					
					C	T-0,66 У3	60409					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		770697					
298	16	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ЗАО "ВладБизнес"	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 300/5 № 17551-03	A	T-0,66 У3	ВБА	60	Энергия активная, WP	Активная	1,3	6,2
					B	T-0,66 У3	ВБВ					
					C	T-0,66 У3	ВБС					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 1,0 Ксч = 1 № 12673-06	ЦЭ6803В		0711170206209084					
299	17	Владивостокская ТЭЦ-2. Вводной шкаф ООО "Сельхозтехника"	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 400/5 № 17551-03	A	T-0,66 У3	02379	80	Энергия активная, WP	Активная	1,0	5,5
					B	T-0,66 У3	04679					
					C	T-0,66 У3	25834					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 0,5S Ксч = 1 № 23345-07	Меркурий-230 ART-03		00593517					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
300	18	Владивостокская ТЭЦ-2, ВРУ ООО "Монтажник"	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 50/5 № 17551-03	A	Т-0,66 У3	МНТЖНКА	10	Энергия активная, WР	Активная	2,3	8,1
					B	Т-0,66 У3	7152					
					C	Т-0,66 У3	МНТЖНКС					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И670М		742216					
301	19	Владивостокская ТЭЦ-2, ВРУ ОАО "Дальэнерготехкомплект" Гараж	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 200/5 № 17551-03	A	Т-0,66 У3	19790	40	Энергия активная, WР	Активная	2,3	8,1
					B	Т-0,66 У3	60327					
					C	Т-0,66 У3	95005					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		470338					
302	20	Владивостокская ТЭЦ-2, ВРУ ОАО "Дальгидроспецстрой"(Т-1)	ТТ	-	A			1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1
					B							
					C							
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		751351					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
303	21	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнергоспецремонт" (ДЭСР) База механизации КЛ-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 300/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	5477	3600	Энергия активная, WР	Активная	2,4	8,2
					B	-	-					
					C	ТПЛМ-10	5481					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 18178-99	A	НАМИТ-10-2	0280					
					B	НАМИТ-10-2						
					C	НАМИТ-10-2						
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 1089-62	СА3У-И670М		644858					
304	22	Владивостокская ТЭЦ-2. ИП "Рыбкин" (Автостоянка)	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	1,1	3,3
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 1,0 Ксч = 1 № 11169-02	Ф68700В		6N096739					
305	23	Владивостокская ТЭЦ-2. ЗАО "СУ ТЭЦ"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 2208-05	СА4-И678		379774					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
306	24	Владивостокская ТЭЦ-2. ОАО "Фирма Энергозащита"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	1,1	3,2								
					B	-	-													
					C	-	-													
			ТН	-	A	-	-													
					B	-	-													
					C	-	-													
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 25617-07	Меркурий-230АМ-01		00283524													
			307	25	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнерготехкомплект" База	ТТ	К _Т = 0,5 100/5 № 17551-03						A	Т-0,66 У3	25930	100/5	Энергия активная, WР	Активная	2,3	8,1
													B	Т-0,66 У3	67369					
C	Т-0,66 У3	72129																		
ТН	-	A				-	-													
		B				-	-													
		C				-	-													
Счетчик	К _Т = 2,0 К _{сч} = 1 № 1090-05	СА4У-И672М				364801														
308	26	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальгидроспецстрой" (Т-2)				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1					
								B	-	-										
			C	-	-															
			ТН	-	A	-	-													
					B	-	-													
					C	-	-													
			Счетчик	К _Т = 2,0 К _{сч} = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		159097													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Артемовская ТЭЦ							
			УСПД		ЭКОМ-3000		№11071861		Календарное время, Интервалы времени			
309	1	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-5	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	73	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШВ-15	74					
					C	ТШВ-15	78					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2602					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100201					
310	2	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-6	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	32	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШВ-15	30					
					C	ТШВ-15	33					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2294					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100206					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
311	3	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-7	ТТ	КТ = 0,2 КТТ = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	77	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШВ-15	76					
					C	ТШВ-15	75					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 10000/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-10У3	4013					
					B	ЗНОЛ.06-10У3	4012					
					C	ЗНОЛ.06-10У3	4016					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100208					
312	4	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-8	ТТ	КТ = 0,2 КТТ = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	85	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШВ-15	84					
					C	ТШВ-15	79					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 10000/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-10У3	4017					
					B	ЗНОЛ.06-10У3	4015					
					C	ЗНОЛ.06-10У3	4007					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100241					
313	5	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-220 кВ "АртемТЭЦ" - ПС "Береговая-2 - ПС "Перевал"	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 1000/1 № 37471-08	A	ТДУ-220	3691	2200000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
					B	ТДУ-220	3692					
					C	ТДУ-220	3693					
			ТН	КТ = 0,2 КТН = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)					
					B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093233					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
314	6	Артемовская ТЭЦ ВЛ-220 кВ "АртемТЭЦ" - ВТЭЦ-2	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-220/26	74320	2200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	5,3
				К _{ТТ} = 1000/1	B	ТВ-220/26	74274					
				№ 20644-05	C	ТВ-220/26	74495					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)			Реактивная	2,0	2,6
				К _{ТН} = 220000/√3/100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812091408					
315	7	Артемовская ТЭЦ ВЛ-220 кВ "АртемТЭЦ" - ПС "Западная" - ПС "Волна"	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТДУ-220	2743	2200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	5,3
				К _{ТТ} = 1000/1	B	ТДУ-220	2741					
				№ 37471-08	C	ТДУ-220	2742					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)			Реактивная	2,0	2,6
				К _{ТН} = 220000/√3/100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812091450					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
316	8	Артемовская ТЭЦ, ШОВ-220кВ	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТДУ-220	5322	2200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
				К _{ТТ} = 1000/1	B	ТДУ-220	5381					
				№ 37471-08	C	ТДУ-220	5382					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)					
				К _{ТН} = 220000/√3/100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812091373					
317	9	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Смоляниново-Тяговая"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	328	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВИ-110	327					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	323					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100405					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
318	10	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Уссурийск-1"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	314	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВИ-110	324					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	325					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100352					
319	11	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Промузел"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	322	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВИ-110	330					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	329					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100297					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
320	12	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Шахта-7"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	319	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВИ-110	320					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	321					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100330					
321	13	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Муравейка"	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-110-IX	3031	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-110-IX	3033					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	3034					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100435					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
322	14	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ПС АртемТЭЦ - "Западная-Кролевцы-Водопровод-д-Штыково" -1я	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	312	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВИ-110	313					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	331					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100395					
323	15	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ПС АртемТЭЦ - "Западная-Кролевцы-Водопровод-д-Штыково" -2я	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	311	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВИ-110	317					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	326					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100378					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
324	16	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Мебельная фабрика"	ТТ	$K_T = 0,5S$	A	SB0.8	08-003823	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				$K_{TT} = 300/5$	B	SB0.8	08-003824					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003825					
			ТН	$K_T = 0,5$	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)					
				$K_{TH} = 35000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100500					
325	17	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Птицефабрика"	ТТ	$K_T = 0,5S$	A	SB0.8	08-003817	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				$K_{TT} = 300/5$	B	SB0.8	08-003819					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003820					
			ТН	$K_T = 0,5$	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)					
				$K_{TH} = 35000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100187					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
326	18	Артемовская ГЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Шахтовская"	ТТ	$K_T = 0,5S$	A	SB0.8	08-003833	28000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
				$K_{TT} = 400/5$	B	SB0.8	08-003835					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003836					
			ТН	$K_T = 0,5$	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,8
				$K_{TH} = 35000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100594					
327	19	Артемовская ГЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Сураженка"	ТТ	$K_T = 0,5S$	A	SB0.8	08-003831	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
				$K_{TT} = 300/5$	B	SB0.8	08-003830					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003828					
			ТН	$K_T = 0,5$	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,8
				$K_{TH} = 35000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100406					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
328	20	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Шкоково"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 20951-08	A	SB0.8	08-003822	21000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8								
					B	SB0.8	08-003827													
					C	SB0.8	08-003821													
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3/100/√3 № 21257-06	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)													
					B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)													
					C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)													
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100491																
329	21	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№1 IТП ДЭР	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 100/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	82620	1200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7								
					B	-	-													
					C	ТПЛМ-10	82641													
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6	396													
					B	НТМИ-6														
					C	НТМИ-6														
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100436													
			330	22	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№4 ТП Клуб	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 150/5 № 1276-59						A	ТПЛ-10	51721	1800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
													B	-	-					
C	ТПЛ-10	4КС																		
ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A				НТМИ-6	396													
		B				НТМИ-6														
		C				НТМИ-6														
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				№ 0802100386														

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
331	23	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№10 ТП Братская	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТПФ-10	103220	1800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К _{ТТ} = 150/5	B	-	-					
				№ 517-50	C	ТПФ-10	101600					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НТМИ-6	396					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НТМИ-6						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100374					
332	24	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№3 Временный поселок	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТПЛМ-10	28558	2400	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К _{ТТ} = 200/5	B	-	-					
				№ 2363-68	C	ТПЛМ-10	28586					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НТМИ-6	396					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НТМИ-6						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100528					
333	25	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№2 Постоянный поселок	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТПЛМ-10	28585	2400	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К _{ТТ} = 200/5	B	-	-					
				№ 2363-68	C	ТПЛМ-10	28557					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НТМИ-6	396					
				К _{ТН} = 6000/100	B	НТМИ-6						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100512					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
334	26	Артемовская ТЭЦ. КРУ-6 кВ Насосная на р. Артемовка яч.15	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 № 2363-68	A	ТПЛМ-10	34188	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	-	-					
					C	ТПЛМ-10	46327					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66-У3	ПХХЕП					
					B	НТМИ-6-66-У3						
					C	НТМИ-6-66-У3						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107075113					
335	27	Артемовская ТЭЦ. КТП Водохранилище "Кучелиново"	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 40/5 № 517-50	A	ТПФ-10	КТП6ВКА	480	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	-	-					
					C	ТПФ-10	КТП6ВКС					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/√3 / 100/√3 № 17158-98	A	НОМ-6	1246					
					B	-	-					
					C	НОМ-6	1914					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0109055236					
336	28	Артемовская ТЭЦ. КРУ-6 кВ Насосная на р. Артемовка яч.18	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 № 1276-59	A	ТПЛ-10	18А	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	-	-					
					C	ТПЛ-10	18С					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66-У3	ПХХЕП					
					B	НТМИ-6-66-У3						
					C	НТМИ-6-66-У3						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072233					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
337	29	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Гольцевой	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 196696					
			ТТ	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
338	30	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Зайцева	ТН	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 196932					
			ТТ	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
339	31	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Дворецкого	ТН	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 477207					
			ТТ	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
340	32	Артемовская ТЭЦ. Коттедж Суворова	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 5388					
			ТТ	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
341	33	Артемовская ТЭЦ. Коттедж Шкарупа	ТН	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 190345					
			ТТ	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
342	34	Артемовская ТЭЦ. ВРУ Гаража тепловых сетей	ТН	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 697147					
			ТТ	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
343	35	Артемовская ТЭЦ, ВРУ МОУ "Межшкольный учебный комбинат"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 353927					
344	36	Артемовская ТЭЦ, Квартира №1	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 002853					
345	37	Артемовская ТЭЦ, Квартира №2	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		№ 2901013					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11			
346	38	Артемовская ТЭЦ, Дом лесников ГООХ "Орлиное"	ТТ	КТ = 0,5S КТТ = 100/5 № 17551-06	A	Т-0,66М	325784	20	Энергия активная, WР	Активная	2,3	6,7			
					B	Т-0,66М	325783								
					C	Т-0,66М	325779								
			ТН	-	A	-	-								
					B	-	-								
					C	-	-								
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678		053808								
			ИВКЭ		Партизанская ГРЭС										
			УСПД		ЭКОМ-3000		№11071862		Календарное время, Интервалы времени						
347	1	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-1	ТТ	КТ = 0,2S КТТ = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	263	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2			
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	265								
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	269								
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 10000/√3:100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63	164						Реактивная	1,5	2,1
					B	ЗНОМ-15-63	35								
					C	ЗНОМ-15-63	40								
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093651								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11	
348	2	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-2	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-УХЛЗ	821	168000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	2,1	
					B	ТШЛ-20-УХЛЗ	809						
					C	ТШЛ-20-УХЛЗ	85						
			ТН	К _{ТН} = 10500/√3:100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-10УЗ	414			Реактивная	1,1	1,6	
					B	ЗНОЛ.06-10УЗ	416						
					C	ЗНОЛ.06-10УЗ	415						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0810091267						
349	3	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-3	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10-УЗ	1481	80000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8	
					B	ТЛШ-10-УЗ	1482						
					C	ТЛШ-10-УЗ	1483						
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2569			Реактивная	2,3	2,8	
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2							
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2							
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100331						
350	4	ВЛ-220 кВ «Партизанск-Широкая-Перевал», (Заход №2 ВЛ-220 кВ ПП ГРЭС-Широкая на ПП 220 кВ Партизанск, АТ-1)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 750/1 № 30559-05	A	ТВИ-110	371	825000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7	
					B	ТВИ-110	372						
					C	ТВИ-110	373						
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1263			Реактивная	2,0	2,8	
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1253						
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1264						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100643						

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
351	5	ВЛ-220 кВ «Партизанск-Чугуевка-2» (Заход №2 ВЛ-220 кВ Партизанская ГРЭС-Чугуевка на ИП 220 кВ Партизанск, АТ-2)	ТТ	К _Т = 0,5S	А	ТВИ-110	366	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7
				К _{ТТ} = 600/1	В	ТВИ-110	369					
				№ 30559-05	С	ТВИ-110	351					
			ТН	К _Т = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1	1262			Реактивная	2,0	2,8
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1	1365					
				№ 24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1	1464					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100713					
352	6	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "ХФЗ-1я"	ТТ	К _Т = 0,5S	А	ТВИ-110	363	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7
				К _{ТТ} = 600/1	В	ТВИ-110	364					
				№ 30559-05	С	ТВИ-110	361					
			ТН	К _Т = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1	1263			Реактивная	2,0	2,8
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1	1253					
				№ 24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1	1264					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100490					
353	7	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "ХФЗ-2я"	ТТ	К _Т = 0,5S	А	ТВИ-110	359	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7
				К _{ТТ} = 600/1	В	ТВИ-110	367					
				№ 30559-05	С	ТВИ-110	370					
			ТН	К _Т = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1	1262			Реактивная	2,0	2,8
				К _{ТН} = 110000/√3:100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1	1365					
				№ 24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1	1464					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100212					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
354	8	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "Южная"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/1 № 30559-05	A	ТВИ-110	354	660000	Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
					B	ТВИ-110	358					
					C	ТВИ-110	360					
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1263					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1253					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1264					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812091415								
355	9	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "Находка тяговая"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/1 № 30559-05	A	ТВИ-110	362	660000	Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
					B	ТВИ-110	368					
					C	ТВИ-110	356					
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1263					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1253					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1264					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100416								
356	10	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "Екатериновка"	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 600/1 № 30559-05	A	ТВИ-110	350	660000	Энергия активная, W _P Энергия реактивная, W _Q	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
					B	ТВИ-110	353					
					C	ТВИ-110	352					
			ТН	К _{ТН} = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1262					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1365					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1464					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100430								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
357	11	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Партизан-1-я"	ТТ	КТ = 0,5S	A	SB0,8	08-003793	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				КТТ = 600/1	B	SB0,8	08-003794					
				№ 20951-08	C	SB0,8	08-003795					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-35	127 (Iсш) 131 (IIсш)					
				КТН = 35000/100	B	НАМИ-35						
				№ 19813-09	C	НАМИ-35						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100530					
358	12	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Партизан-2-я"	ТТ	КТ = 0,5S	A	SB0,8	08-003792	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				КТТ = 600/1	B	SB0,8	08-003791					
				№ 20951-08	C	SB0,8	08-003790					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-35	127 (Iсш) 131 (IIсш)					
				КТН = 35000/100	B	НАМИ-35						
				№ 19813-09	C	НАМИ-35						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100678					
359	13	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Шгорм"	ТТ	КТ = 0,5S	A	SB0,8	08-003814	105000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				КТТ = 300/1	B	SB0,8	08-003816					
				№ 20951-08	C	SB0,8	08-003815					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-35	127 (Iсш) 131 (IIсш)					
				КТН = 35000/100	B	НАМИ-35						
				№ 19813-09	C	НАМИ-35						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100458					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
360	14	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргГРЭС - ПС "Несвоевка"	ТТ	КТ = 0,5	A	ТПЛ-10	0701	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				КТТ = 100/5	B	-	-					
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10	0846					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100728					
361	15	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргГРЭС - ПС "Строительство"	ТТ	КТ = 0,5	A	ТПЛ-10	33772	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				КТТ = 400/5	B	-	-					
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10	33760					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093757					
362	16	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргГРЭС - ПС "Насосная"	ТТ	КТ = 0,5	A	ТПФМ-10	19128	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				КТТ = 100/5	B	-	-					
				№ 814-53	C	ТПФМ-10	88587					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100381					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
363	17	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргГРЭС - ПС "4 участок"	ТТ	КТ = 0,5	A	ТПЛ-10	22218	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				КТТ = 100/5	B	-	-					
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10	0476					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100470					
364	18	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргГРЭС - ПС "Пивзавод"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10-1-2 У2	31216	1800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				КТТ = 150/5	B	-	-					
				№ 15128-07	C	ТОЛ-10-1-2 У2	32787					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100511					
365	19	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Насосная питьевой воды" Ввод № 2	ТТ	КТ = 0,5	A	Т-0,66	71311	80	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
				КТТ = 400/5	B	Т-0,66	77145					
				№ 17551-03	C	Т-0,66	25292					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070600					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
366	20	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Водоприемник" (резерв)	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66	406824	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 100/5	B	T-0,66	406821					
				№ 17551-03	C	T-0,66	406818					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070775					
367	21	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Водоброс"	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66	406823	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 100/5	B	T-0,66	406817					
				№ 17551-03	C	T-0,66	406820					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070901					
368	22	Партизанская ГРЭС. КТПН 6/0,4 "Угольное поле" (резервное питание)	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66	20484	120	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 600/5	B	T-0,66	17580					
				№ 17551-03	C	T-0,66	17318					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070823					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
369	23	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка АТУ резервное питание (автомобильный гараж) Партизанской ГРЭС	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66M	417339	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 100/5	B	T-0,66M	414463					
				№ 17551-03	C	T-0,66M	414464					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070195					
370	24	Партизанская ГРЭС. КТПН 6/0,4 "Компрессорная", столовая (резервное питание)	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66	02945	120	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 600/5	B	T-0,66	08453					
				№ 17551-03	C	T-0,66	00345					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070335					
371	25	Партизанская ГРЭС. Силовой шкаф Пожарного депо (резервное питание)	ТТ	К _Т = 0,5	A	TK-20	200	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 100/5	B	TK-20	150					
				№ 1407-60	C	TK-20	1501					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070342					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
372	26	Партизанская ГРЭС. ООО "Источник 4 " ТП "Очистные сооружения"	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66M	414894	60	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,6
				К _{ТТ} = 300/5	B	T-0,66M	414895					
				№ 17551-03	C	T-0,66M	414896					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 2208-05	CA4Y-И678M		646001					
373	27	Партизанская ГРЭС. Стройплощадки ОАО "Дальэнергосетьстрой"	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66M	415514	30	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,6
				К _{ТТ} = 150/5	B	T-0,66M	415515					
				№ 17551-03	C	T-0,66M	415516					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 1090-05	CA4Y-И672M		063841					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11	
			ИВКЭ		Приморская ГРЭС								
			СОЕВ		ИВЧ-1		№0350529001		Календарное время, Интервалы времени				
					GPS BR-305		№BRN27367						
			УСПД		Конструктивно не предусмотрено								
374	1	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	223	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1	
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	232						
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	267						
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	32201						
					B	ЗНОМ-15-63 У2	32188						
					C	ЗНОМ-15-63 У2	31687						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448881						
375	2	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20Б	3569	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7	
					B	ТШЛ-20Б	3538						
					C	ТШЛ-20Б	3521						
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	29656						
					B	ЗНОМ-15-63 У2	30984						
					C	ЗНОМ-15-63 У2	31199						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449007						

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
376	3	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	260	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	226					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	231					
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	85					
					B	ЗНОМ-15-63 У2	35413					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	35276					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449009								
377	4	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	266	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	225					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	224					
			ТН	К _{ТН} = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	34062					
					B	ЗНОМ-15-63 У2	125					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	36980					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448974								
378	5	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-5	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 10000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	238	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	247					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	213					
			ТН	К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-15У3	6731					
					B	ЗНОЛ.06-15У3	6814					
					C	ЗНОЛ.06-15У3	6816					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448898								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
379	6	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 10000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	234	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	212					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	208					
			ТН	К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-15У3	7776					
					B	ЗНОЛ.06-15У3	6729					
					C	ЗНОЛ.06-15У3	6732					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448994								
380	7	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 10000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	244	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	241					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	211					
			ТН	К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-15У3	6815					
					B	ЗНОЛ.06-15У3	6730					
					C	ЗНОЛ.06-15У3	6733					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448976								
381	8	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К _Т = 0,2 К _{ТТ} = 10000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20Б	615	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШЛ-20Б	825					
					C	ТШЛ-20Б	882					
			ТН	К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15	168					
					B	ЗНОМ-15	180					
					C	ЗНОМ-15	161					
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448990								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
382	9	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-9	ТТ	К _Т = 0,2	A	ТШЛ-20 УХЛ3	116	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
				К _{ТТ} = 10000/5	B	ТШЛ-20 УХЛ3	94					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20 УХЛ3	439					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-15-63 У2	57735					
				К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15-63 У2	57749					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15-63 У2	57762					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448989					
383	10	Приморская ГРЭС. Трансформатор 9Т (ОРУ-500кВ ЛУТЭК яч.№5)	ТТ	К _Т = 0,5	A	TBT-500	128220	5000000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К _{ТТ} = 1000/1	B	TBT-500	128136					
				№ 29237-05	C	TBT-500	127201					
			ТН	К _Т = 0,5	A	CPB 550	8706214(Iсш), 8769034(IIсш)					
				К _{ТН} = 500000/√3 / 100/√3	B	CPB 550	8706213(Iсш), 8769035(IIсш)					
				№ 15853-06	C	CPB 550	8647507(Iсш), 8769036(IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449052					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
384	11	Приморская ГРЭС. Автотрансформатор 8АТ (ОРУ-500кВ ЛУТЭК яч.№4)	ТТ	К _Т = 0,5	A	TBT-500	14174	5000000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К _{ТТ} = 1000/1	B	TBT-500	17170					
				№ 29237-05	C	TBT-500	16922					
			ТН	К _Т = 0,5	A	CPB 550	8706214(I _{сш}), 8769034(II _{сш})			Реактивная	2,3	2,7
				К _{ТН} = 500000/√3 / 100/√3	B	CPB 550	8706213(I _{сш}), 8769035(II _{сш})					
				№ 15853-06	C	CPB 550	8647507(I _{сш}), 8769036(II _{сш})					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	TE 851		№ 18449035					
385	12	Приморская ГРЭС. Автотрансформатор 7АТ (ОРУ- 500кВ ЛУТЭК яч.№2)	ТТ	К _Т = 0,5	A	TBT-500	4519	5000000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К _{ТТ} = 1000/1	B	TBT-500	5371					
				№ 29237-05	C	TBT-500	4839					
			ТН	К _Т = 0,5	A	CPB 550	8706214(I _{сш}), 8769034(II _{сш})			Реактивная	2,3	2,7
				К _{ТН} = 500000/√3 / 100/√3	B	CPB 550	8706213(I _{сш}), 8769035(II _{сш})					
				№ 15853-06	C	CPB 550	8647507(I _{сш}), 8769036(II _{сш})					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	TE 851		№ 18449046					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11			
386	13	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуГЭК - ПС"Розенгартовка-Г"	ТТ	КТ = 0,2S	A	ТВ-220-I-1 У2	4570	264000	Энергия активная, WРЭнергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2			
				КТТ = 600/5	B	ТВ-220-I-1 У2	4568								
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	4571								
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	1028303 1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)						Реактивная	1,5	2,1
				КТН = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1	1029132 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)								
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58 У1	1058790 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)								
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448987								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
387	14	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуТЭК - ПС "Бикин-Г."	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-220-I-1 У2	4565	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-220-I-1 У2	4569					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	4572					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	1029125 1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)			Реактивная	1,5	2,1
				К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1	1029148 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)					
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58 У1	30574 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448930					
388	15	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуТЭК - ПС "Губерово тяг."	ТТ	К _Т = 0,5	A	ТВ-220-25	1191-1	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-220-25	1191-2					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-25	1191-3					
			ТН	К _Т = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,7
				К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1	1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)					
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58 У1	1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448903					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
389	16	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуТЭК - ПС "Лесозаводск" (с отпайкой на ПС Иман)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-220-25	1194-1	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
					B	ТВ-220-25	1194-2					
					C	ТВ-220-25	1194-3					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,7
					B	НКФ-220-58 У1	1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)					
					C	НКФ-220-58 У1	1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448910					
390	17	Приморская ГРЭС. ОМВ-220 (ОРУ-220кВ яч.3)	ТТ	К _Т = 0,2S К _{ТТ} = 1000/5 № 37096-08	A	ТВ-220-I-1 У2	3407	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	ТВ-220-I-1 У2	3408					
					C	ТВ-220-I-1 У2	3409					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3 № 14626-06	A	НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)			Реактивная	1,5	2,1
					B	НКФ-220-58 У1	1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)					
					C	НКФ-220-58 У1	1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448975					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
391	18	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Бикин"	ТТ	КТ = 0,5	A	ТВ-110-52	1245а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				КТТ = 1000/5	B	ТВ-110-52	1245в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1245с					
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,7
				КТН = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449013					
392	19	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Насосная-Лучегорск-1" яч.13	ТТ	КТ = 0,5	A	ТВ-110-52	1236а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				КТТ = 1000/5	B	ТВ-110-52	1236в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1236с					
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,7
				КТН = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448868					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
393	20	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Насосная-Лучегорск-2" яч.8	ТТ	КТ = 0,5	A	ТВ-110-52	1189а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				КТТ = 1000/5	B	ТВ-110-52	1189в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1189с					
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,7
				КТН = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448978					
394	21	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Разрез- Надаровская-Ласточка-гяг." яч.4	ТТ	КТ = 0,5	A	ТВ-110-52	1186а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				КТТ = 1000/5	B	ТВ-110-52	1186в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1186с					
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)			Реактивная	2,3	2,7
				КТН = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448984					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
395	22	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Разрез-Надаровская-Игнатьевка" яч.2	ТТ	КТ = 0,5	A	ТВ-110-52	1234а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				КТТ = 1000/5	B	ТВ-110-52	1234в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1234с					
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)					
				КТН = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449003					
396	23	Приморская ГРЭС. ОМВ-110 ОРУ-110кВ яч.9	ТТ	КТ = 0,5	A	ТВ-110	1339-A	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				КТТ = 1000/5	B	ТВ-110	1339-B					
				№ 37096-08	C	ТВ-110	1339-C					
			ТН	КТ = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)					
				КТН = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)					
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448957					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
397	24	Приморская ГРЭС. РУ СН 6-7А яч.359 КЛ-6кВ "ТСН-107Г" ОРУ- 500 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	3561	4800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				КТТ = 400/5	B	-	-					
				№ 2473-05	C	ТЛМ-10	2664					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	3105					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448890					
398	25	Приморская ГРЭС. РУ СН 6-7Б яч.330 КЛ-6кВ "ТСН-108Г" ОРУ- 500 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	3545	4800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				КТТ = 400/5	B	-	-					
				№ 2473-05	C	ТЛМ-10	2698					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	2380					
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448982					
399	26	Приморская ГРЭС. ВРУ здания ФГУП "ТИНРО-Центр"	ТТ	КТ = 0,5	A	ТТИ-А	9230	20	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2
				КТТ = 100/5	B	ТТИ-А	8601					
				№ 28139-07	C	ТТИ-А	9874					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	КТ = 1,0 Ксч = 1 № 25794-05	СЭТ4-1/1М		№359102					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
400	27	Приморская ГРЭС. ВРУ коптильного цеха ФГУП "ТИНРО-Центр"	ТТ	К _Т = 0,5	А	ТТИ-А	7719	20	Энергия активная, W _P	Активная	1,3	6,2
				К _{ТТ} = 100/5	В	ТТИ-А	8332					
				№ 28139-07	С	ТТИ-А	9154					
			ТН	-	А	-	-					
				-	В	-	-					
				-	С	-	-					
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 25794-05	СЭТ4-1/1М		№ 412108					
401	28	Приморская ГРЭС. КТПН 10/0,4 кВ автозаправки Дальнереченского филиала ОАО "Приморнефтепродукт"	ТТ	-	А	-	-	1	Энергия активная, W _P	Активная	1,1	3,2
				-	В	-	-					
				-	С	-	-					
			ТН	-	А	-	-					
				-	В	-	-					
				-	С	-	-					
			Счетчик	К _Т = 1,0 К _{сч} = 1 № 12673-06	ЦЭ6803В		№ 711361202842003					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Нерюнгринская ГРЭС							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 221		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.138					
402	1	Нерюнгринская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	$K_T = 0,2S$ $K_{TT} = 10000/5$ № 21255-08	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	236	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	210					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	239					
			ТН	$K_T = 0,5$ $K_{TH} = 15750/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	52273			Реактивная	1,5	2,1
					B	ЗНОМ-15-63 У2	52269с					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	52268					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071227					
403	2	Нерюнгринская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	$K_T = 0,2S$ $K_{TT} = 10000/5$ № 21255-08	A	ТШЛ-20Б-1	243	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
					B	ТШЛ-20Б-1	245					
					C	ТШЛ-20Б-1	237					
			ТН	$K_T = 0,5$ $K_{TH} = 15750/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	52571			Реактивная	1,5	2,1
					B	ЗНОМ-15-63 У2	52270					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	55049					
			Счетчик	$K_T = 0,2S/0,5$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№0107079193					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
404	3	Нерюнгринская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТШЛ-20Б-I	209	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
				К _{ТТ} = 10000/5	B	ТШЛ-20Б-I	246					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20Б-I	235					
			ТН	К _Т = 0,5	A	ЗНОМ-15-63 У2	53059			Реактивная	1,5	2,1
				К _{ТН} = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15-63 У2	53047					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15-63 У2	53064					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071210					
405	4	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Тында"-1цепь (Л-201)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТБМО-220 УХЛ1	638	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
				К _{ТТ} = 300/1	B	ТБМО-220 УХЛ1	642					
				№ 27069-05	C	ТБМО-220 УХЛ1	639					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)			Реактивная	1,1	2,0
				К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071217					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
406	5	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Тында"-2цепь (ЛЛ-202)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТБМО-220 УХЛ1	641	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 300/1	B	ТБМО-220 УХЛ1	637					
				№ 27069-05	C	ТБМО-220 УХЛ1	644					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)					
				К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№0107072019					
407	6	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Нижний Кураха" (ЛЛ-203)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-220-I-1 У2	2550	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К _{ТТ} = 600/5	B	ТВ-220-I-1 У2	2551					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	2552					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)					
				К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107079190					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
408	7	Нерюнгринская ГРЭС. ОРУ-220кВ НГРЭС ОВ-220кВ	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-220-I-Y2	3401	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-220-I-Y2	3402					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-Y2	3397					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)					
				К _{ТН} = 220000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071232					
409	8	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Водогрейная котельная" (Л-124)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	584	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВИ-110	589					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	587					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072218					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
410	9	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - "Чульманская ТЭЦ" 1 (с отпайками на ПС "Водогрейная котельная" "Денисовка") (Л-114)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-110-IX	2899	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-IX	2891					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	3046					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107070509					
411	10	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - "Чульманская ТЭЦ" 2 (с отпайками на ПС "Денисовка") (Л-115)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-110-IX	2893	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-IX	3025					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	2903					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107070151					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
412	11	Нерюнринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "СХК" 1 с отпайкой на ПС "Серебряный бор" (Л-119)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВ-110-IX	2895	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-IX	1681					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	2894					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)			Реактивная	1,4	3,7
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072167					
413	12	Нерюнринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "СХК" 2 с отпайкой на ПС "Серебряный бор" (Л-120)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	№585	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-IX	№2901					
				№ 30559-05 для ТВИ-110 № 37096-08 для ТВ-110-IX	C	ТВ-110-IX	№2902					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)			Реактивная	1,4	3,7
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107075169					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
414	13	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Обогатительная фабрика" 1 (с отпайкой на ПС "Город" ПС "РМЗ") (Л-116)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	№568	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-IX	№2892					
				№ 30559-05 для ТВИ-110 № 37096-08 для ТВ-110-IX	C	ТВ-110-IX	№2898					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107075155					
415	14	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Обогатительная фабрика" 2 (с отпайкой на ПС "Город" ПС "РМЗ") (Л-117)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	570	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВИ-110	575					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	580					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107073074					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
416	15	Нерюнгринская ГРЭС. ОРУ-110 кВ НГРЭС ОВ-110кВ	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТВИ-110	583	220000	Энергия активная, WQ Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВИ-110	581					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	582					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107076076					
417	16	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка КНС-2 п Серебряный Бор (ввод 1)	ТТ	К _Т = 0,5	A	Т-0,66 У3	71983	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
				К _{ТТ} = 200/5	B	Т-0,66 У3	579					
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	984					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070572					
418	17	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка КНС-2 п Серебряный Бор (ввод 2)	ТТ	К _Т = 0,5	A	Т-0,66 У3	419959	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
				К _{ТТ} = 200/5	B	Т-0,66 У3	419960					
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	419961					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0103072125					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
419	18	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка контррезервуары п Серебряный Бор	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66 У3	270334	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 100/5	B	T-0,66 У3	270333					
				№ 17551-03	C	T-0,66 У3	270332					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070809					
420	19	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка 110 площадка	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66 У3	270891	30	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 150/5	B	T-0,66 У3	176679					
				№ 17551-03	C	T-0,66 У3	270887					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070795					
421	20	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка База оборудования	ТТ	К _Т = 0,5	A	T-0,66 У3	301079	40	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 200/5	B	T-0,66 У3	301076					
				№ 17551-03	C	T-0,66 У3	301082					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070656					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
422	21	Нерюнтинская ГРЭС. Силовая сборка Тёплая стоянка тепловозов	ТТ	К _Т = 0,5	A	Т-0,66 У3	04060	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К _{ТТ} = 100/5	B	Т-0,66 У3	04031					
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	04027					
			ТН	-	A	-	-			Реактивная	2,1	3,3
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№0108070782					
423	22	Нерюнтинская ГРЭС. НО СОГ "Энергия"	ТТ	К _Т = 0,5	A	Т-0,66 У3	052197	40	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2
				К _{ТТ} = 200/5	B	Т-0,66 У3	052195					
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	052198					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К _Т = 1,0 Ксч = 1 № 27328-09	СТЭ561/П5-1-4М-К1		№ 776690					
424	23	ВЛ-220 кВ НГРЭС - Нижний Куранах (Л-205)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	SB 0,8	09-024569	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К _{ТТ} = 1000/5	B	SB 0,8	09-024573					
				№ 20951-08	C	SB 0,8	09-024567					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)			Реактивная	1,4	3,7
				К _{ТН} = 220000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№108073566					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Чульманская ТЭЦ							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 908		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 11.208					
425	1	Чульманская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	10989	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
					B	ТПОЛ-10 У3	10995					
					C	ТПОЛ-10 У3	5372					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	3700					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107072124								
426	2	Чульманская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-5	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10	13898	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
					B	-	-					
					C	ТПОЛ-10	14876					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	3689					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107072138								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
427	3	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	10991	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
					B	ТПОЛ-10 У3	10992					
					C	ТПОЛ-10 У3	10994					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4243					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03						
428	4	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 1500/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3	10990	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
					B	ТПОЛ-10 У3	10993					
					C	ТПОЛ-10 У3	10998					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	3703					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К _Т = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03						
429	5	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ Чульманская ТЭЦ - Вод.котельная- Денисовская-НГРЭС 1 (Л-114)	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 400/5 № 26422-06	A	ТФЗМ-110Б	49508	88000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					B	ТФЗМ-110Б	46980					
					C	ТФЗМ-110Б	46638					
			ТН	К _Т = 0,2 К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1533					
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1541					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1527					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01						

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
430	6	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ Чульманская ТЭЦ - Водокотельная- Денисовская-НГРЭС 2 (Л-115)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	ТВ-110-I-1 УХЛ2	2330	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	ТВ-110-I-1 УХЛ2	2329					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-1 УХЛ2	2334					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1484			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	925					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	926					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107072034					
431	7	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ЧТЭЦ - ПС Угольная - ПС "М. Нимныр"-1 (Л-101)	ТТ	К _Т = 0,5S	A	GSR-540/420	08-004154	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К _{ТТ} = 1000/5	B	GSR-540/420	08-004153					
				№ 25477-08	C	GSR-540/420	08-004155					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1484			Реактивная	2,2	4,2
				К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	925					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	926					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107072084					
432	8	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ЧТЭЦ - ПС Угольная - ПС М. Нимныр -2 (Л-102)	ТТ	К _Т = 0,2S	A	ТБМО-110 УХЛ1	4897	44000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К _{ТТ} = 200/5	B	ТБМО-110 УХЛ1	4903					
				№ 23256-05	C	ТБМО-110 УХЛ1	4905					
			ТН	К _Т = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1533			Реактивная	1,4	3,7
				К _{ТН} = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1541					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1527					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072238					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
433	9	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ ЧТЭЦ №2 (Чульманская ТЭЦ- Аэропорт) (Л-2)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 37096-08	A	ТВ-35-II-4-Y2	2510	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТВ-35-II-4-Y2	2511					
					C	ТВ-35-II-4-Y2	2509					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65	1292610					
					B	ЗНОМ-35-65	1121287					
					C	ЗНОМ-35-65	1292557					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107072243					
434	10	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ ЧТЭЦ №1 (Чульманская ТЭЦ-Аэропорт) (Л-1)	ТТ	К _Т = 0,5S К _{ТТ} = 300/5 № 37096-08	A	ТВ-35-II-4-Y2	2508	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					B	ТВ-35-II-4-Y2	2506					
					C	ТВ-35-II-4-Y2	2507					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A	ЗНОМ-35-65	1161879					
					B	ЗНОМ-35-65	1292282					
					C	ЗНОМ-35-65	1165069					
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107075127					
435	11	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Промбаза" яч. №5 КРУН-6 кВ	ТТ	К _Т = 0,5 К _{ТТ} = 300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	3802	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
					B	-	-					
					C	ТЛМ-10	2701					
			ТН	К _Т = 0,5 К _{ТН} = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	513					
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	К _Т = 0,5S/1,0 К _{сч} = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107076085					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
436	12	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Западный - 1"яч. №8 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	2424	2400	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
				КТТ = 200/5 №2473-05	B	-	-					
					C	ТЛМ-10	2614					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	513					
				КТН = 6000/100 № 2611-70	B	НТМИ-6-66						
				C	НТМИ-6-66							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107078109					
437	14	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "С/х комплекс" яч. №12 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	1413	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
				КТТ = 400/5 №2473-05	B	-	-					
					C	ТЛМ-10	3099					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	2559					
				КТН = 6000/100 № 2611-70	B	НТМИ-6-66						
				C	НТМИ-6-66							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107078159					
438	15	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Северный" яч. №13 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	2620	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
				КТТ = 300/5 №2473-05	B	-	-					
					C	ТЛМ-10	2615					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	2559					
				КТН = 6000/100 № 2611-70	B	НТМИ-6-66						
				C	НТМИ-6-66							
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107078145					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
439	16	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Южный" яч. №14 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	2709	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
				КТТ = 400/5	B	-	-					
				№2473-05	C	ТЛМ-10	3089					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	2559					
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107070154					
440	17	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Заречный" яч. №16 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	3915	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
				КТТ = 300/5	B	-	-					
				№2473-05	C	ТЛМ-10	3762					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	2559					
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107078138					
441	18	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "ЦАРМ" яч. №17 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5	A	ТЛМ-10	1787	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
				КТТ = 300/5	B	-	-					
				№2473-05	C	ТЛМ-10	3170					
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	2559					
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107070436					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
442	19	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Западный - 2" яч. №18 КРУН-6 кВ	ТТ	КТ = 0,5 КТТ = 300/5 №2473-05	A	ТЛМ-10	4077	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
					B	-	-					
					C	ТЛМ-10	3180					
			ТН	КТ = 0,5 КТН = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	2559			Реактивная	2,5	3,4
					B	НТМИ-6-66						
					C	НТМИ-6-66						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107071160					
443	23	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. ВРУ- 0,4кВ ДЛ "Орленок"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-			Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 2208-05	СА4У-И678		№ 426701					
444	24	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. Сторожка Щит -0,4кВ	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			ТН	-	A	-	-			Активная	2,2	6,1
					B	-	-					
					C	-	-					
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч = 1 № 17905-00	СО-505		№ 707394					

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
3. Нормальные условия:

параметры сети: напряжение $(0,98 \div 1,02)$ $U_{ном}$; ток $(1 \div 1,2)$ $I_{ном}$, $\cos\varphi = 0,87$ инд.;

температура окружающей среды (20 ± 5) °С.

4. Рабочие условия:

параметры сети: напряжение $(0,9 \div 1,1)$ $U_{ном}$; ток $(0,02 \div 1,2)$ $I_{ном}$; $0,5 \text{ инд.} \leq \cos\varphi \leq 0,8 \text{ емк.}$

допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40°С до + 70°С, для счетчиков от минус 40 °С до +55 °С; для сервера от +15 °С до +50 °С; для УСПД от 0 °С до + 70 °С;

5. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\varphi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от +10 до +30 °С;

6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ Р 52323, ГОСТ Р 52322, ГОСТ 30206, ГОСТ 30207, ГОСТ 6570 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ Р 52425, ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;

7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983 и ГОСТ 7746, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- электросчетчик – среднее время наработки на отказ не менее $T_0 = 90000$ ч., время восстановления работоспособности $T_v = 24(168)$ ч.;
- контроллер – среднее время наработки на отказ не менее $T_0 = 70\,000$ ч., среднее время восстановления работоспособности $T_v = 24$ ч.;

Оценка надежности АИИС КУЭ в целом:

$K_{Г_АИИС} = 0,98$ – коэффициент готовности;

$T_{О_ИК (АИИС)} = 369$ ч. – среднее время наработки на отказ.

Надежность системных решений:

- Применение конструкции оборудования и электрической компоновки, отвечающих требованиям ИЕС – Стандартов;
- Стойкость к электромагнитным воздействиям;
- Ремонтопригодность;
- Программное обеспечение отвечает требованиям ISO 9001;
- Мощные функции контроля процесса работы и развитые средства диагностики системы;
- Резервирование электропитания оборудования системы.

Регистрация событий:

- журнал событий счетчика:
 - параметрирование;
 - пропадание напряжения;
 - коррекция времени в счетчике.
- журнал событий ИВКЭ:
 - параметрирование;
 - пропадание напряжения;
 - коррекция времени в УСПД.
- журнал событий ИВК:
 - даты начала регистрации измерений;
 - перерывы электропитания;
 - программные и аппаратные перезапуски;
 - установка и корректировка времени;
 - переход на летнее/зимнее время;
 - нарушение защиты ИВК;
 - отсутствие/довосстановление данных с указанием точки измерений и соответствующего интервала времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчетчиков;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательных коробок;
 - УСПД;
 - серверов ИВК;
- защита информации на программном уровне:

- результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи);
- установка пароля на счетчик;
- установка пароля на промконтроллер (УСПД);
- установка пароля на Серверы ИВК.

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 30 дней; при отключении питания – не менее 35 суток;
- ИВКЭ – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу – не менее 35 дней; при отключении питания – не менее 35 суток;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений – не менее 3,5 лет за весь срок эксплуатации системы.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

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

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Наименование (обозначение) изделия	Кол. (шт)
1	2
ИВК	
Сервер сбора данных Aquarius Server T50 D51:	1
- процессор Intel Xeon E5345 2.33 ГГц (8 МБ)	2
- оперативная память 4GB FBDIMM 533 MHz	1
- жесткие диски HDD 73 GB Hot-swap;	3
- оптические приводы: slim DVD-RW	1
- 1.44 MB Slimline Floppy drive	1
- монитор	1
- клавиатура/мышь	1
- ОС Windows server 2003 Russian	1
Сервер баз данных Aquarius Server T50 D51:	1
- процессор Intel Xeon E5345 2.33 ГГц (8 МБ)	2
- оперативная память 4GB FBDIMM 533 MHz	1
- жесткие диски HDD 73 GB Hot-swap;	3
- оптические приводы: slim DVD-RW	1
- 1.44 MB Slimline Floppy drive	1

Продолжение таблицы 2

1	2
- монитор	1
- клавиатура/мышь	1
- ОС Windows server 2003 Russian	1
Web-сервер ProLiant DL360R04:	1
- процессор Intel Xeon 3.0 ГГц (1Mb)	1
- оперативная память 1 Гб PC3100 DDR 400	1
- жесткий диск HDD 72 Гб	1
- ОС Windows 2003 server Standart	1
Резервный сервер ProLiant DL360R04:	1
- процессор Intel Xeon 3.0 ГГц (1Mb)	1
- оперативная память 2 Гб PC3100 DDR 400	1
- жесткий диск HDD 72 Гб	1
- ОС Windows 2003 server Standart	1
Клавиатура, монитор, мышь - AP5015	1
Консольный переключатель KVM	1
Консольный адаптер Console Interface Adapter	4
АРМ диспетчера	1
ИБП АРМа APC Smart-UPS 750 VA USB	1
Сетевой коммутатор D-Link DGS-1216T	1
Устройство обеспечения единого времени UCSB-1	1
Dial-Up – модем ZyXEL U-336E	1
GSM – модем Siemens MC-35	1
ПО EMCOS Corporate (на 1000 точек измерения)	1
ПО Microsoft Windows 2003 Server Russian	3
Лицензия ORACLE на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
Филиал «Хабаровская генерация»	
<u>ИИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-1</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	39
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-03	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени UCSB-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens MC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	2
Магистральный коммутатор Cisco Catalyst 2960	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО "EMCOS Local"	1

Продолжение таблицы 2

1	2
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-3</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	22
Счетчик электроэнергии СТЭ560/5-1-3Р	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens MC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	3
Магистральный коммутатор Cisco Catalyst 2960	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО "EMCOS Local"	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-1</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	31
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-2</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	34
Счетчик электроэнергии СТЭ561/5-1-4М-К1	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1

Продолжение таблицы 2

1	2
<u>ИИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-3</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	7
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Амурская ТЭЦ-1</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	31
Счетчик электроэнергии СТЭ-561p5.1	1
Счетчик электроэнергии Гранит-3	1
Счетчик электроэнергии ЦЭ6803В	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Майская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	23
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens TC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	2
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1

Продолжение таблицы 2

1	2
<u>ИИК, ИВКЭ Николаевская ТЭЦ</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	22
Счетчик электроэнергии СА4У-И672М	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens TC-35	1
ABP Pulsar STS 10	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
Филиал «Амурская генерация»	
<u>ИИК, ИВКЭ Райчихинская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	38
Счетчик электроэнергии СА4-ИБ60	1
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-01	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
GSM-модем Siemens TC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	8
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Благовещенская ТЭЦ, Сервер Амурской генерации</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	25
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-03	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	6
Магистральный коммутатор	1
Сервер Амурской генерации Aquarius T50 D41 :	1
- Dual-core AMD® Opteron®	2
- DDR2 1024 Mb	2

Продолжение таблицы 2

1	2
- 73Гб HDD SAS/SATA	3
- оптический дисковод: DVDRW	1
- флоппи-дисковод;	1
- сетевой адаптер: 0-100-1000;	2
- клавиатура/мышь; Rail Kit	1
GSM-модем Siemens MC-35	1
Конвертер Ethernet/RS232 MOXA NPort 5610	1
Источник бесперебойного питания сервера	2
ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
Лицензия ORACLE (версии 10.2.0.3 и выше) на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
Филиал «Приморская генерация»	
<u>ИИК, ИВКЭ Владивостокская ТЭЦ-2</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	14
Счетчик электроэнергии СА4У-И678	1
Счетчик электроэнергии Ф68700В	1
Счетчик электроэнергии СА4У-И672М	5
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-01	1
Счетчик электроэнергии СА3У-И670М	1
Счетчик электроэнергии СА4У-И670М	1
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03	1
Счетчик электроэнергии ЦЭ6803В	1
УСПД ЭКОМ-3000	1
GPS-приемник, встроенный в УСПД ЭКОМ-3000	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В DR-60-24	1
ABP Pulsar STS 10	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>ИИК, ИВКЭ Артемовская ТЭЦ</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	28
Счетчик электроэнергии СА4-И678	10

Продолжение таблицы 2

1	2
УСПД ЭКОМ-3000	1
GPS-приемник, встроенный в УСПД ЭКОМ-3000	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	3
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В DR-60-24	1
ABP Pulsar STS 10	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>ИИК, ИВКЭ Партизанская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	25
Счетчик электроэнергии СА4У-И672М	1
Счетчик электроэнергии СА4У-И678М	1
УСПД ЭКОМ-3000	1
GPS-приемник, встроенный в УСПД ЭКОМ-3000	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	8
ABP Pulsar STS 10	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>Сервер Приморья, ИВКЭ Владивостокская ТЭЦ-1 филиал «Приморские тепловые сети» (оборудование в части передачи данных с ИВКЭ филиала «Приморской генерации» в ИВК)</u>	
Сервер Приморья Aquarius T50 D42:	1
- Dual-core AMD® Opteron®	2
- DDR2 1024 Мб	2
- 73Гб HDD SAS/SATA	3
- оптический дисковод: DVDRW	1
- флоппи-дисковод;	1
- сетевой адаптер: 0-100-1000;	2
- клавиатура/мышь; Rail Kit	1
Источник бесперебойного питания	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	2
Магистральный коммутатор Cisco Catalyst 2960	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1

Продолжение таблицы 2

1	2
Лицензия ORACLE на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
ПО «EMCOS Local»	1
Филиал «ЛуТЭК»	
<u>ИИК, ИБКЭ, Приморская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии ТЕ-851	25
Счетчик электроэнергии ЦЭ6803В	1
Счетчик электроэнергии СЭТ4-1/1М	2
Сервер сбор данных коммерческого учета ProLiant ML370R	1
Модуль коррекции времени ИВЧ-1	1
GPS-приемник BR-305	1
Аналоговый модем AnCOM	2
Радио модем MDS 1710C	2
Dial-Up – модем ZyXEL U-336E	1
Терминалы данных (коммутатор связи) Iskraemeco P2S	7
Преобразователь интерфейсов CON2	5
ИБП Powercom King Pro UPS-625AP	7
ИБП Powercom King RM 3U LCD UPS-2000A	1
MS Windows 2000 Server	1
MS Office 2000	1
MS Windows 2000 Pro	1
MS SQL 2000 Server	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»	
<u>ИИК, ИБКЭ, Сервер НГРЭС Нерюнгринская ГРЭС</u>	
Сервер Приморья Aquarius T50 D42:	1
- Dual-core AMD® Opteron®	2
- DDR2 1024 Mb	2
- 73Гб HDD SAS/SATA	3

Продолжение таблицы 2

1	2
- оптический дисковод: DVDRW	1
- флоппи-дисковод	1
- сетевой адаптер: 0-100-1000	2
- клавиатура/мышь; Rail Kit	1
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	22
Счетчик электроэнергии СТЭ561/П5-1-4М-К1-1	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	3
Коммутатор Ethernet ADAM-6520	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	6
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В DR-60-24	1
ABP Pulsar STS-16	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
Лицензия ORACLE на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>ИИК, ИБКЭ, Чульманская ТЭЦ</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	19
Счетчик электроэнергии СА4У-И678	1
Счетчик электроэнергии СО-505	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор Ethernet ADAM-6520	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	3
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В WAGO 288-810	1
ABP Pulsar STS-16	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
Трансформаторы напряжения	
ЗНОМ-35	6
EPR 20 Z	3
ЗНОЛ.06	30
ЗНОЛ-35	18

Продолжение таблицы 2

1	2
ЗНОЛП-10	6
ЗНОЛ-СЭЩ-10	21
ЗНОЛ-СЭЩ-6	3
ЗНОМ-15	63
ЗНОМ-35	18
НАМИ-10	47
НАМИ-110	102
НАМИ-220	30
НАМИ-35	2
НАМИ-6	2
НАМИТ-10	1
НКФ-110	30
НКФ-220	29
НОЛ.08	9
НОМ-10	18
НОМ-35	3
НОМ-6	5
НТМИ-10	1
НТМИ-6	17
НТМК-6	2
СРВ 550	6
Трансформаторы тока	
Т-0,66	111
ТБМО-110	12
ТБМО-220	9
ТВ-110	184
ТВ-220	42
ТВ-35	48
ТВИ-110	50
ТВТ-500	9
ТВ-ЭК-35	15
ТДУ-220	9
ТК-20	3
ТЛМ-10	22

Продолжение таблицы 2

1	2
ГЛО-10	27
ГЛП-10	6
ГЛШ-10	26
ГНШЛ-0,66	6
ГОЛ-10	67
ГОЛ-35	9
ГПК-10	6
ГПЛ-10	12
ГПЛ-35	6
ГПЛМ-10	10
ГПОЛ-10	174
ГПОЛ-10	20
ГПФ-10	4
ГПФМ-10	2
ГТИ-А	6
ГТЭ-А	3
ГФЗМ-110	33
ГФЗМ-220	15
ГФНД-110	3
ГШВ-15	33
ГШЛ-20	108
ГШЛ-СЭЩ-10	3
ГШП-0,66	3
СА-245	6
GDS 40.5	8
GIF-30-46	9
GSR-540/420	3
GSR630G 470Y3	3
SB 0,8	27

ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ проводится по документу «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в ноябре 2010 г.

Перечень основных средств поверки:

- Трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки», МИ 2845-2003 «ГСИ Измерительные трансформаторы напряжения 6 $\sqrt{3}$...35 кВ. Методика проверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$ кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- Трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- Счетчики типа СЭТ-4ТМ.03 – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
- Счетчики типа СА4У – в соответствии с ГОСТ 8.259 «ГСИ. Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Методика поверки»;
- Счетчики типа СТЭ561 – в соответствии с документом «Счетчики трехфазные статические СТЭ561. Методика поверки» ПФ.720.023 МП, утвержденному ФГУП ВНИИМС с 2009 году;
- Счетчики типа Меркурий 230АМ – в соответствии с документом «Методики поверки» АВЛГ.411152.025 ИЗ, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 9 июня 2007 г.;
- Счетчики типа Меркурий 230 – в соответствии с документом «Методики поверки» АВЛГ.411152.021 РЭ1, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 21 мая 2007 г.;
- Счетчики типа ЦЭ6803 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии типа ЦЭ6803В. Инструкция по поверке» 411152.028 ИЗ, согласованной ГЦИ СИ ВНИИМС;
- Счетчики типа СО-505 – в соответствии с ГОСТ 8.259-77 «ГСИ. Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Методы и средства поверки» и документу ЗПФ.410.011 М «Счетчики электрические однофазные СО-505Т. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ВНИИМС в 2000 году;
- Счетчики типа ЕвроАльфа – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии multifunctional ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованным с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г./ с методикой поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5;
- Счетчики типа ТЕ-851 в соответствии с документом МИ 2158-91 «ГСИ. Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Методика поверки»;
- Счетчики типа СЭТ4-1/1М в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии трехфазные. Методика поверки» ЛИМГ.411152.015 ИЗ, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в июне 2005 г.;
- Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50 – в соответствии с документом «Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50. Методика поверки ВЛСТ 198.00.000 И1», утвержденным ВНИИМС в 2004 году;
- Устройства сбора и передачи данных ЭКОМ-3000 – в соответствии с документом «ГСИ. Программно-технический измерительный комплекс ЭКОМ. Методика поверки. МП 26-262-99», утвержденным УНИИМ в декабре 1999 г.;
- Устройства синхронизации времени УСВ-1 – в соответствии с документом «Устройство синхронизации времени УСВ-1. Методика поверки ВЛСТ 221.00.000 МП», утвержденным ФГУП

«ВНИИФТРИ» в 2004 году;

– Измерители текущих значений времени и частоты электросети ИВЧ-1 – в соответствии с разделом «Методика поверки» руководства по эксплуатации «Измеритель текущих значений времени и частоты электросети ИВЧ-1» ЯКШГ468262.002РЭ, согласованным ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИФТРИ» 06.11.09 г.;

– Системы информационно-измерительные коммерческого учета энергоресурсов «EMCOS» - в соответствии с методикой «ГСИ. Системы информационно-измерительные коммерческого учета энергоресурсов «EMCOS» Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ ВНИИМС в июне 2005 г.;

– радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS)), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04

– переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

ГОСТ Р 52323-2005 «Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S».

ГОСТ 30206-94 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2 S, 0,5S)».

ГОСТ 30207-94 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 1 и 2)»;

ГОСТ 6570-96 «Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Общие технические условия»

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

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

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель:

ООО «ТЕЛЕКОР-ЭНЕРГЕТИКА»

Юридический адрес:

109240, г. Москва,
ул. Радищевская верхняя, д. 4 стр.3

Почтовый адрес:

121309, г. Москва,
ул. Новозаводская, д. 18, корп. 1,
тел./факс: (495) 795-09-30,

Исполнительный
директор

