

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ
ФГУП «ВНИИМС»

В. Н. Яншин

10.09.2010 2010 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ)
ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Внесена в Государственный реестр средств измерений

Регистрационный номер № 46120-10

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 многофункциональную, 3^х-уровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее - ИК), измерительно-вычислительных комплексов электроустановок (далее - ИВКЭ): Райчихинской ГРЭС, Благовещенской ТЭЦ, Хабаровской ТЭЦ-1, Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-1, Комсомольской ТЭЦ-2, Комсомольской ТЭЦ-3, Амурской ТЭЦ-1, Майской ГРЭС, Николаевской ТЭЦ, Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ с системой обеспечения единого времени (далее - СОЕВ) и информационно-вычислительного комплекса (ИВК), расположенного в серверной административного корпуса ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (г. Хабаровск).

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 требованиям 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 609Ви, 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 канaloобразующей 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 канaloобразующей аппаратуры.

АИС 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.

АИС 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 АИС 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 609Au, 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 9e500abb3731e9ad03d072dbe8b35ccs.

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 6053u, 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 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.

АИС 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.

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

Уровень ИК (1-й уровень АИС 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 АИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИС 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 290d6a3f6c6bdfbf1d6b473cc69320c3.

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.

АИС 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.

АИС 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 АИС 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 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 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 79b2124236adeb5cab06b586ef351eb.

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 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 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 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 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 «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 493977ed3141d5893e906ca05c627eba.

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 f8a65a17e871bcd80e68f7d30a90d94.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, Партизанской ГРЭС, 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, восстановление 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 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 343fc1c89e2702fae3f21e5a0ed9daf.

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.

АИС 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 каналаобразующей 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 каналаобразующей 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 спутниковой глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является GPS-приемник 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 канальнообразующей 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 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 «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 канaloобразующей 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 канaloобразующей аппаратуры.

АИС 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						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	Ктг•Ктн•Ксч	Наименование измеряемой величины	Вид энергии	Основная Погрешность ИК, ± %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				№ 62000	АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»					
		УСВ	ИВКЭ	АИИС КУЭ	Райчихинская ГРЭС					
				№ 28716-05	УСВ-1	№ 1476				
				№ 28523-05	СИКОН С50	№ 11.158				
							Календарное время, Интервалы времени			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	1	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-4	Kт = 0,5S КтТ = 2000/5 № 32139-06	A ТШЛ-СЭЩ-10-01 B ТШЛ-СЭЩ-10-01 C ТШЛ-СЭЩ-10-01	01771 01706 01609					
2	2	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-5	Kт = 0,5 КтН = 6000/100 № 20186-05	A B C НАМИ-10-95 УХЛ2	4513	24000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
3	3	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-6	Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0107075085					
			Kт = 0,5S КтТ = 1500/5 № 5719-08	A ТПОЛ-10У3 B ТПОЛ-10У3 C ТПОЛ-10У3	6077 6078 6076					
			Kт = 0,5 КтН = 6000/100 № 20186-05	A B C НАМИ-10-95 УХЛ2	4925	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0112055109					
			Kт = 0,2 КтТ = 8000/5 № 5719-08	A ТШВ-15 У3 B ТШВ-15 У3 C ТШВ-15 У3	81 80 87	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
			Kт = 0,5 КтН = 6000/100 № 20186-05	A B C НАМИ-10-95 УХЛ2	4922					
			Kт = 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	K _T = 0,2 K _{TT} = 8000/5 № 5719-08 K _T = 0,5 K _{TH} = 6000/100 № 20186-05 K _T = 0,5S/1,0 K _{Сч} = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик ТН	ТШВ-15 У3 ТШВ-15 У3 ТШВ-15 У3 НАМИ-10-95 УХЛ2 СЭТ-4ТМ.03.01	86 82 83 3697 0112055083	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8 2,8 2,6
5	5	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Ядрин"	K _T = 0,5S K _{TT} = 600/5 № 26006-06 K _T = 0,2 K _{TH} = 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05 K _T = 0,5S/1,0 K _{Сч} = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик ТН	ТФ3М-220 Б-ШУ1 ТФ3М-220 Б-ШУ1 ТФ3М-220 Б-ШУ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	6477 6654 6652 1080 1049 1084 0112054060	264000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2 4,9 4,2
6	6	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Архара"	K _T = 0,5S K _{TT} = 600/5 № 26006-06 K _T = 0,2 K _{TH} = 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05 K _T = 0,5S/1,0 K _{Сч} = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик ТН	ТФ3М-220 Б-ШУ1 ТФ3М-220 Б-ШУ1 ТФ3М-220 Б-ШУ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	6633 6646 6641 1085 1079 1068 0112055063	264000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2 4,9 4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
7	7	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Завитая 1"	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 26006-06 Kт = 0,2 Ктн = 220000/√3:100/√3 № 20344-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик ТН ТТ	ТФ3М-220Б-IV-У1 ТФ3М-220Б-IV-У1 ТФ3М-220Б-IV-У1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	6638 6637 6636 1080 1049 1084 0112055158	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
8	8	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС"Завитая 2"	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 26006-06 Kт = 0,2 Ктн = 220000/√3:100/√3 № 20344-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик ТН ТТ	ТФ3М-220Б-IV-У1 ТФ3М-220Б-IV-У1 ТФ3М-220Б-IV-У1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	6640 6635 6639 1085 1079 1068 0112055092	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
9	9	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС"Бурея-Тяга"	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик ТН ТТ	TВ-110-1-6-У2 TВ-110-1-6-У2 TВ-110-1-6-У2 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	3213 618 3220 1397 1490 1496 0112054005	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
16	16	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Н-Райчихинск"	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 21256-07	A B C	ТОЛ-35-II ТОЛ-35-II ТОЛ-35-II	1078 1063 736				
17	17	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Малиновка"	Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 № 21257-06	A B C	ЗНОЛ-35-III ЗНОЛ-35-III ЗНОЛ-35-III	462 469 470				
18	18	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Прогресс"	Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0112055121	210000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 21256-07	A B C	ТОЛ-35-II ТОЛ-35-II ТОЛ-35-II	779 753 974				
			Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 № 21257-06	A B C	ЗНОЛ-35-III ЗНОЛ-35-III ЗНОЛ-35-III	462 469 470	210000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0112054075				
			Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 29713-06	A B C	GIF-30-46 GIF-30-46 GIF-30-46	10624579 10624578 10624577				
			Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 № 21257-06	A B C	ЗНОЛ-35-III ЗНОЛ-35-III ЗНОЛ-35-III	61 63 20006	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 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"	Kт = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3		10926	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	B	ТПОЛ-10 У3		10859					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	C	ТПОЛ-10 У3		10853					
20	20	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 5 ООО "Дальпромснаб"	Kт = 0,5S КТТ = 400/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3		10921	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	B	ТПОЛ-10 У3		10915					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	C	ТПОЛ-10 У3		10917					
21	21	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 6 ООО "Амурский уголь"	Kт = 0,5S КТТ = 400/5 № 1261-08	A	ТПОЛ-10 У3		10920	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	B	ТПОЛ-10 У3		10922					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	C	ТПОЛ-10 У3		10918					
				A	НАМИ-10-95 УХЛ2		4923					
				B	НАМИ-10-95 УХЛ2		4923					
				C	НАМИ-10-95 УХЛ2		4923					
					СЭТ-4ТМ.03.01		0107071238					
					СЭТ-4ТМ.03.01		0107070039					
					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"	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08	A B C	ТПОЛ-10 У3 ТПОЛ-10 У3 ТПОЛ-10 У3	10852 10929 10855				
23	23	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 7 ООО "МИФ-Хабаровск"	Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A B C	НАМИ-10-95 УХЛ2	4519				
24	24	Райчихинская ГРЭС. РУ-6кВ "НСС-1"	Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН ТТ	Счетчик ТН ТТ	СЭТ-4ТМ.03.01	0107072013	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08	A B C	ТПОЛ-10 У3 ТПОЛ-10 У3 ТПОЛ-10 У3	10932 10931 10856				
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A B C	НАМИ-10-95 УХЛ2	4923				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН ТТ	СЭТ-4ТМ.03.01	0107072226				
			Kт = 0,5S Ктт = 400/5 № 36382-07	A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M	035270 035268 035267				
			-	A B C	- - -	- - -				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН ТТ	СЭТ-4ТМ.03.09	0108070864	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
							Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			
							7200			
							80			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
25	25	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ Пилорама, подсобное хозяйство	K _T = 0,5S K _{TT} = 200/5 № 36382-07	A B C - - - C _{чтчик} ТН ТГ	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - СЭТ-4ТМ.03.09	043821 043829 043823 - - - 0108070885	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
26	26	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-4"	K _T = 0,5S K _{TT} = 200/5 № 36382-07	A B C - - - C _{чтчик} ТН ТГ	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - СЭТ-4ТМ.03.09	0133105 0133101 0133103 - - - 0108070856	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
27	27	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-4"	K _T = 0,5S K _{TT} = 200/5 № 36382-07	A B C - - - C _{чтчик} ТН ТГ	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - СЭТ-4ТМ.03.09	043822 043826 043828 - - - 0108070869	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
28	28	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-6 учет 1"	Kт = 0,5S Ктт = 200/5 № 36382-07	A B C - - - A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - CЭТ-4ТМ.03.09	133102 133104 133106 - - - 0108070848	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
29	29	Райчихинская ГРЭС. НСС-8 (рабочее питание)	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 36382-07	A B C - - - A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - CЭТ-4ТМ.03.09	126550 126551 126554 - - - 0107078045	60	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1
30	30	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-3 Учет 1"	Kт = 0,5S Ктт = 200/5 № 36382-07	A B C - - - A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - CЭТ-4ТМ.03.09	043824 043825 043827 - - - 0108070259	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
31	31	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-3 Учет 2" (резерв)	Kт = 0,5S Ктт = 400/5 № 36382-07	A B C - - - A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - CЭТ-4ТМ.03.09	035273 035271 035274 - - - 0108070558	80	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1	
32	32	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-5 Учет 1" (резерв)	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 36382-07	A B C - - - A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - CЭТ-4ТМ.03.09	126555 126556 126557 - - - 0108070845	60	Активная Реактивная	1,0 2,1	4,9 4,1	
33	33	Райчихинская ГРЭС. ШОВ-220кВ	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 26006-06	A B C	ТФ3М-220 Б-ШУ1 ТФ3М-220 Б-ШУ1 ТФ3М-220 Б-ШУ1	6642 6634 6653	264000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
			Kт = 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05	A B C	НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1	1080; 1085 1049; 1079 1084; 1068					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		CЭТ-4ТМ.03.01	0112055208					

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
40	40	Райчихинская ГРЭС. Ввод АТ-9 110 кВ	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-I-3-У2 B TB-110-I-3-У2 C TB-110-I-3-У2	3804 3805 3806	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1	1397 1490 1496					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0112055195					
				Благовещенская ТЭЦ						
			№ 28716-05	УСВ-1	№ 1475					
			№ 28523-05	СИКОН С50	№ 08.190					
41	1	Благовещенская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-1	Kт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A ТШВ-15Б B ТШВ-15Б C ТШВ-15Б	13 14 15	96000	Календарное время, Интервалы времени	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,6 2,6
			Kт = 0,2 Ктн = 6000/√3 / 100/√3 № 35956-07	A ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2 B ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2 C ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01815-09 01816-09 01817-09					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 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	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 21255-08 Kт = 0,2 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТШЛ-20-І-УХЛ2 B ТШЛ-20-І-УХЛ2 C ТШЛ-20-І-УХЛ2 A ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2 B ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2 C ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2 СЭТ-4ТМ.03.01	203 205 206 01882-09 01883-09 01884-09 0112055002	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
43	3	Благовещенская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	Kт = 0,2S Ктт = 10000/5 № 21255-08 Kт = 0,2 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТШЛ-20-І-УХЛ2 B ТШЛ-20-І-УХЛ2 C ТШЛ-20-І-УХЛ2 A ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2 B ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2 C ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2 СЭТ-4ТМ.03.01	208 209 210 01885-09 01886-09 01887-09 0112053180	200000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
44	4	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БТЭЦ - ПС "Центральная" 1 (с отпайкамина ПС "Новая" и ПС "Сетевая")	Kт = 0,5 Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТВ-110-ІІ-ХЛ2 B ТВ-110-ІІ-ХЛ2 C ТВ-110-ІІ-ХЛ2 A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	1122 1125 1129 2515 2398 2443 0110055001	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
45	5	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 2 (с отп. на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТВ-110-I-3-У2 B ТВ-110-I-3-У2 C ТВ-110-I-3-У2 A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	3789 3790 3791 2535 2536 2533 112055059	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
46	6	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 1 (с отпайками на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")	Kт = 0,5 Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТВ-110-II-ХЛ2 B ТВ-110-II-ХЛ2 C ТВ-110-II-ХЛ2 A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	1118 1123 1126 2515 2398 2443 0112054116	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
47	7	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 2 (с отп. на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")	Kт = 0,5 Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТВ-110-II-ХЛ2 B ТВ-110-II-ХЛ2 C ТВ-110-II-ХЛ2 A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	1127 1124 1128 2535 2536 2533 112055159	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
48	8	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БТЭЦ - ПС "Западная" 1	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 26422-06 Kт = 0,2 Kтн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Kсч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТФ3М-110Б-IV-У1 ТФ3М-110Б-IV-У1 ТФ3М-110Б-IV-У1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	14527 14522 14530 2515 2398 2443 0112054154	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
49	9	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БТЭЦ - ПС "Западная" 2	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 26422-06 Kт = 0,2 Kтн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Kсч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТФ3М-110Б-IV-У1 ТФ3М-110Б-IV-У1 ТФ3М-110Б-IV-У1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	14551 14523 14528 2535 2536 2533 0112055117	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
50	10	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10 кВ Понизительная насосная ввод 1	Kт = 0,5S Ктт = 100/5 № 25433-08 Kт = 0,5 Kтн = 10000/√3 / 100/√3 № 3344-08 Kт = 0,5S/1,0 Kсч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТЛО-10-1 У2 ТЛО-10-1 У2 ТЛО-10-1 У2 ЗНОЛ.06-10У3 ЗНОЛ.06-10У3 ЗНОЛ.06-10У3 СЭТ-4ТМ.03.01	13004 13005 13006 19510 118 19533 0112054232	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

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

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
60	20	Благовещенская ТЭЦ. Береговая насосная (резервный ввод)	Кт = 0,5 КТТ = 150/5 № 32501-08	A ТТЭ-А B ТТЭ-А C ТТЭ-А	4429 4430 4431		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
61	21	Благовещенская ТЭЦ. ОВ-110кВ	Кт = 0,5S КТТ = 600/5 № 37096-08	A TB-110-II-XL2 B TB-110-II-XL2 C TB-110-II-XL2	1119 1121 3068	30	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
62	22	Благовещенская ТЭЦ. Силовая сборка 0,4 кВ. Пожарная часть №2	Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535 2398, 2536 2443, 2533	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6	1,8

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
66	26	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-3 110	Kт = 0,5 Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C	ТВ-110-И-У2 ТВ-110-И-У2 ТВ-110-И-У2	5237 5228 5227	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
					СЭТ-4ТМ.03.01	0112055125					
					Амурская ТЭЦ-1						
			№ 28716-05		УСВ-1	№ 235					
			№ 28523-05		СИКОН С50	№ 12.172-2005					
67	1	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	Kт = 0,5S Ктт = 4000/5 № 11077-07 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C	ТЛШ-10 ТЛШ-10 ТЛШ-10 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2	5821 5822 5820 2839	48000	Календарное время, Интервалы времени	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
					СЭТ-4ТМ.03.01	0108052148					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
68	2	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2 Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	Кт =0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	23	96000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
				B	ТШВ-15	25				
				C	ТШВ-15	26				
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ №9219-83	A	НОЛ.08-6УТ2	565				
				B	НОЛ.08-6УТ2	571				
				C	НОЛ.08-6УТ2	566				
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052146				
69	3	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3 Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3	Кт =0,2S Ктт = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	231	96000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
				B	ТШЛ-20-1УХЛ2	232				
				C	ТШЛ-20-1УХЛ2	234				
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ №9219-83	A	НОЛ.08-6УТ2	567				
				B	НОЛ.08-6УТ2	563				
				C	НОЛ.08-6УТ2	570				
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054216				
70	4	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-4 Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-4	Кт =0,2S Ктт = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	200	96000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
				B	ТШЛ-20-1УХЛ2	195				
				C	ТШЛ-20-1УХЛ2	193				
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ №9219-83	A	НОЛ.08-6УТ2	564				
				B	НОЛ.08-6УТ2	561				
				C	НОЛ.08-6УТ2	569				
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054090				

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
74	8	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ" Амурская ТЭЦ - ПС Амурмаш №1 с отп. на ПС ЛДК" (ВЛ-110 кВ «С-89»)	Кт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08 Кт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 №24218-08 Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A TB-110-I-2Y2 B TB-110-I-2Y2 C TB-110-I-2Y2 A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	3551 3553 3538 4575 4558 4116 0108053186	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
75	9	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС Амурмаш №2 с отп. на ПС ЛДК" (ВЛ-110 кВ «С-90»)	Кт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08 Кт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 №24218-08 Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A TB-110-I-2Y2 B TB-110-I-2Y2 C TB-110-I-2Y2 A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	3540 3546 3577 4198 4241 4136 0109056047	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
76	10	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС Хурба - ПС Комсомольская" (ВЛ-110 кВ «С-72»)	Кт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08 Кт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 №24218-08 Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A TB-110-I-2Y2 B TB-110-I-2Y2 C TB-110-I-2Y2 A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	3585 3600 3599 4198 4241 4136 0109055133	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
80	14	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "АТЭЦ-КТБ-ГПП35" №2 с оттайкой на ПС КТБ (ВЛ-35 кВ «Г-1») №30370-05	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 №30370-05	A B C	GDS 40.5 - GDS 40.5	30496470 - 30496469					
81	15	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ-КТБ-ГПП35" №2 с оттайкой на ПС КТБ (ВЛ-35 кВ «Г-3») №912-07	Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 №21257-06	A B C	ЗНОЛ-35 III ЗНОЛ-35 III ЗНОЛ-35 III	24 64 11					
82	16	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 1A	Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН Счетчик ТН Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109055227	420000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2	
			Kт = 0,5S Ктт = 800/5 №1261-08	A B C	GDS 40.5 - GDS 40.5	30496465 - 30496468					
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A B C	ЗНОМ-35 ЗНОМ-35 ЗНОМ-35	1157182 1157138 1151044					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН Счетчик ТН Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109054233	420000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2	
			Kт = 0,5S Ктт = 800/5 №1261-08	A B C	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3	10316 - 10819					
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A B C	НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831 2832; 2831 2832; 2831					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН Счетчик ТН Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109055193	9600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11					
86	20	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 19А	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 №1261-08	A ТПОЛ-10У3 B - C ТПОЛ-10У3	7448 - 7449	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831 2823; 2831 2823; 2831										
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0109054075										
87	21	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 27А	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 №1261-08	A ТПОЛ-10У3 B - C ТПОЛ-10У3	10072 - 10073						7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831 2823; 2831 2823; 2831										
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0109054023										
88	22	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 28Б	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 №1261-08	A ТПОЛ-10У3 B - C ТПОЛ-10У3	7442 - 7441	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831 2837; 2831 2837; 2831										
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 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	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 №1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 СЭТ-4ТМ.03.01	7446 - 7447 2823; 2831 2823; 2831 2823; 2831 0109054106	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
90	24	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 48А	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 №15128-07 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	ТОЛ-10-I-2У2 - ТОЛ-10-I-2У2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 СЭТ-4ТМ.03.01	5937 - 5936 2837; 2831 2837; 2831 2837; 2831 0109055048	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
91	25	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 48Б	Kт = 0,5S Ктт = 800/5 №15128-07 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	ТОЛ-10-I-2У2 - ТОЛ-10-I-2У2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 НАМИ-10-95УХЛ2 СЭТ-4ТМ.03.01	23292 - 23293 2837; 2831 2837; 2831 2837; 2831 0109055059	9600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
92	26	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 66А	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 №25433-08	A ТЛО-10 B - C ТЛО-10	12388 - 12389	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
93	27	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 66Б	Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831 2840; 2831 2840; 2831	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
94	28	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 1В	Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Cчетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109054091	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
			Kт = 0,5 Ктт = 200/5 №2473-05	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10	0690 - 7254	2400	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 №20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831 2832; 2831 2832; 2831					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Cчетчик ТН	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	Kт = 0,5S КТТ = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-1-2 B TB-110-1-2 C TB-110-1-2	3557 3554 3569					
			Kт = 0,2 КТН = 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ №24218-08	A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1	4575; 4198 4558; 4241 4116; 4136					
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0109055238	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
96	30	Амурская ТЭЦ, ОАО "ПИКТ"	Kт = 0,5 КТТ = 200/5 №22656-07	A T-0,66 B T-0,66 C T-0,66	77196 00216 00406					
			-	A - B - C -	- - -	40				
			Kт = 1,0 Ксч = 1 № 27328-09	СТЭ 561р5.1	54497					
97	31	Амурская ТЭЦ, ООО "ПКФ-СЭД"	- - - - -	A - B - C - A - B - C -	- - - - - -	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,2
			Kт = 1,0 Ксч = 1 №37123-08	Гранит-3	091375					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
98	32	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35 кВ "Амурская ТЭЦ-1 - АГМК" №2 (ВЛ-35 кВ "Т-5")	Амурская ТЭЦ. ВРУ-0,4 кВ ОАО "Автодром"	A - B - C - A - B - C -	- - - - - -	- - - - - -			1,1	3,2
99	33	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35 кВ "Амурская ТЭЦ-1 - АГМК" №1 (ВЛ-35 кВ "Т-5")	Kт = 1,0 Ксч = 1 №12673-06	ЦЭ6803В	0865580704549993	1	Энергия активная, WP	Активная		
100	34	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35 кВ "Амурская ТЭЦ-1 - АГМК" №2 (ВЛ-35 кВ "Т-6")	Kт = 0,5S КТТ = 150/5 №21253-06	A ТПЛ-35-4 B ТПЛ-35-4 C ТПЛ-35-4	89 92 88		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
			Kт = 0,5 Kтн = 350000/√3:100/√3 №21257-06	A ЗНОЛ-35 III B ЗНОЛ-35 III C ЗНОЛ-35 III	24 64 11	105000		Реактивная	2,5	4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01	0804100060					
			Kт = 0,5S КТТ = 150/5 №21253-06	A ТПЛ-35-4 B ТПЛ-35-4 C ТПЛ-35-4	91 93 90					
			Kт = 0,5 Kтн = 350000/√3:100/√3 №912-07	A ЗНОМ-35 B ЗНОМ-35 C ЗНОМ-35	1157182 1157138 1151044	105000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01	0804100161			Реактивная	2,5	4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
				Хабаровская ТЭЦ-1							
			№ 28716-05	УСВ	ИВКЭ						
				УСВ-1	№ 182						
			№ 28523-05	СИКОН С50	№ 08.140						
101	1	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1.	Кт = 0,5S Ктт = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5792	Календарное время, Интервалы времени	Активная	1,2	5,1	
				B	ТЛШ-10У3	5772					
				C	ТЛШ-10У3	5845					
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2711		Реактивная	2,5	4,2	
				B	НАМИ-10-95						
				C	НАМИ-10-95						
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052218					
102	2	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	Кт = 0,5S Ктт = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10У3	5828	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1	
				B	ТЛШ-10У3	5793					
				C	ТЛШ-10У3	5794					
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95	2714		Реактивная	2,5	4,2	
				B	НАМИ-10-95						
				C	НАМИ-10-95						
			Кт = 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	Kт = 0,5S Ктт = 4000/5 № 11077-07	A B C	ТЛШ-10У3 ТЛШ-10У3 ТЛШ-10У3	5809 5774 5773				
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A B C	НАМИ-10-95 НАМИ-10-95 НАМИ-10-95		5919			
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	0108054085	48000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
104	4	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-6	Kт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A B C	ТШВ-15 ТШВ-15 ТШВ-15	21 20 22				
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A B C	НАМИ-10-95 НАМИ-10-95 НАМИ-10-95		2694			
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	0109056190	96000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
105	5	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-7	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 21255-08	A B C	ТШЛ-20-1 ТШЛ-20-1 ТШЛ-20-1	237 230 233				
			Kт = 0,5 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A B C	ЗНОМ-15 ЗНОМ-15 ЗНОМ-15	3263 3268 3260				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик	СЭТ-4ТМ.03.01	0107081767	160000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
106	6	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-8	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 21255-08	A B C	ТШЛ-20-1 ТШЛ-20-1 ТШЛ-20-1	235 225 236				
			Kт = 0,5 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07	A B C	ЗНОЛ-СЭЩ-10 ЗНОЛ-СЭЩ-10 ЗНОЛ-СЭЩ-10	33340 38551 38660	160000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0109056004				
107	7	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-9	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 21255-08	A B C	ТШЛ-20-1 ТШЛ-20-1 ТШЛ-20-1	216 217 220				
			Kт = 0,5 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A B C	ЗНОМ-15 ЗНОМ-15 ЗНОМ-15	1071 1074 1082	160000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0109056005				
108	8	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - ПС Кордфоровская 1 с отп. на ПС МЖК, ПС АК1 (ВЛ-110кВ С- 5)	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A B C	TВ-110-1-2 TВ-110-1-2 TВ-110-1-2	3602 3604 3611				
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110 НАМИ-110 НАМИ-110	4117 4123 4252	220000	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 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 - Южная" №1 Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №1 (ВЛ-110кВ С-1)	Kт = 0,5S КТТ = 1000/5 № 37096-08 Kт = 0,2 КТН = $110000/\sqrt{3}/100/\sqrt{3}$ № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	TB-110-1-2 TB-110-1-2 TB-110-1-2 НАМИ-110 НАМИ-110 НАМИ-110 СЧЕТЧИК	3612 3616 3625 4112 4234 4109 0108052207	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2 4,9 4,2
110	10	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №2 Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №2 (ВЛ-110кВ С-2)	Kт = 0,5S КТТ = 1000/5 № 37096-08 Kт = 0,2 КТН = $110000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	TB-110-1-2 TB-110-1-2 TB-110-1-2 НАМИ-110 НАМИ-110 НАМИ-110 СЧЕТЧИК	3593 3623 3607 4117 4123 4252 0109055147	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2 4,9 4,2
111	11	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №2 Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №2 (ВЛ-110кВ С-2)	Kт = 0,5S КТТ = 1000/5 № 37096-08 Kт = 0,2 КТН = $110000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	TB-110-1-2 TB-110-1-2 TB-110-1-2 НАМИ-110 НАМИ-110 НАМИ-110 СЧЕТЧИК	3608 3606 3610 4112 4234 4109 0109055218	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2 4,9 4,2

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

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

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

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 Г-3)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,5 Ктн = 35000/√3 / 100/√3 № 187-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТВ-35 -VI ТВ-35 -VI ТВ-35 -VI HOM-35 HOM-35 HOM-35 СЭТ-4ТМ.03.01	2154 2156 2161 2241 2254 2325 0107081741	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
122	22	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №1	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10 - ТПОЛ-10 НАМИ-10-95 НАМИ-10-95 НАМИ-10-95 СЭТ-4ТМ.03.01	9937 - 9700 2703 0109054099	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
123	23	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №2	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10 - ТПОЛ-10 НАМИ-10-95 НАМИ-10-95 НАМИ-10-95 СЭТ-4ТМ.03.01	10845 - 10727 2703 0109056053	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
124	24	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №5	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10454 - 10453		12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 B НАМИ-10-95 C НАМИ-10-95		2703				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0109055053					
125	25	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №6	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	9751 - 10458		12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 B НАМИ-10-95 C НАМИ-10-95		2703				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0109055038					
126	26	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №8	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	9753 - 9804		12000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 B НАМИ-10-95 C НАМИ-10-95		2703				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0108054082					

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
130	30	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №26	Kт = 0,5S Ктт = 400/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10127 - 10130					
131	31	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №28	Kт = 0,5S Ктт = 400/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10128 - 10126					
132	32	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (рабочее питание) 1 ввод	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 25433-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70 Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	A ТЛО-10 B - C ТЛО-10	13046 - 13047					

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
139	39	Хабаровская ТЭЦ-1. ОВ 110кВ	Кт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	А TB-110-1-2 B TB-110-1-2 C TB-110-1-2	3591 3597 3619					
		Хабаровская ТЭЦ-1. ВРУ-0,4 кВ Пожарной части ПЧ-30-21	Кт = 0,2 Ктн = $110000/\sqrt{3}$ / $100/\sqrt{3}$ № 24218-08	A НАМИ-110 B НАМИ-110 C НАМИ-110	4117; 4112 4123; 4234 4252; 4109					
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01 0109056012					
140	40	Хабаровская ТЭЦ-1. ВРУ-0,4 кВ Пожарной части ПЧ-30-21	Кт = 0,5 Ктт = 150/5 № 17551-03	A T-0,66M-У3 B T-0,66M-У3 C T-0,66M-У3	131319 131321 131320					
			Кт = 0,5S Ксч = 1 № 25617-07	A - B - C -	- - -					
					Меркурий 230АМ-03 03952564					
					Хабаровская ТЭЦ-3					
			№ 28716-05	УСВ-1	№ 181					
			№ 28523-05	СИКОН С50	№ 8.115					
							Календарное время, Интервалы времени			

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

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
150	10	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ" Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ 2 с отп. на Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ-1 с отп. на ПС Березовка, ПС СМР, ПС КПУ" (ВЛ-110кВ С-17)	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-11Y2 B TB-110-11Y2 C TB-110-11Y2	4644A 4644B 4644C		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
151	11	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ 2 с отп. на Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ-1 с отп. на ПС Березовка, ПС СМР, ПС КПУ" (ВЛ-110кВ С-18)	K _T = 0,5 K _{TH} = 110000/√3/100/√3 № 14205-05	A НКФ-110-57Y1 B НКФ-110-57Y1 C НКФ-110-57Y1	22612 26321 21735	220000				
152	12	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Водозабор (БНА) №1 с отпайкой на ПС Пламерпродуктор (ВЛ-110кВ С-43)"	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-11Y2 B TB-110-11Y2 C TB-110-11Y2	4642A 4642B 4642C		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
			K _T = 0,5 K _{TH} = 220000/√3/100/√3 № 14626-06	A НКФ-110-57Y1 B НКФ-110-57Y1 C НКФ-110-57Y1	26428 19457 18406	440000				
			K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} = 1 № 27524-04		CЭТ-4ТМ.03.01	0109055098				
					CЭТ-4ТМ.03.01	0108054088				
			K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-11Y2 B TB-110-11Y2 C TB-110-11Y2	4648A 4648B 4648C		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
			K _T = 0,5 K _{TH} = 220000/√3/100/√3 № 14626-06	A НКФ-110-57Y1 B НКФ-110-57Y1 C НКФ-110-57Y1	22612 26321 21735	440000				
			K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} = 1 № 27524-04		CЭТ-4ТМ.03.01	0109055005				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
153	13	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС-Водозабор №2 (БНС), 110 кВ	Кт = 0,5 Ктт = 1000/5 № 37096-08	А TB-110-11У2 B TB-110-11У2 C TB-110-11У2	4649A 4649B 4649C					
			Кт = 0,5 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14626-06	A НКФ-110-57У1 B НКФ-110-57У1 C НКФ-110-57У1	26428 19457 18406	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2	5,7
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01 0109055122				2,5	3,4
154	14	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС-Водозабор №2 (БНС), 110 кВ	Кт = 0,5 Ктт = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10У3 B ТПОЛ-10У3 C ТПОЛ-10У3	38535 31244 21506					
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66	9037	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2	5,7
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01 0107073045				2,5	3,4
155	15	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС-Водозабор №1 (БНС), 110 кВ	Кт = 0,5 Ктт = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B ТПОЛ-10 C ТПОЛ-10	28534 21665 21696					
			Кт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66	ACTC	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2	5,7
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01 0107073047				2,5	3,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
156	16	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-35 кВ ПС "Племпродуктор"-ПС "Федоровка" отпайкой на ПС "Виноградовка" (ПНС-Г1)	K _T = 0,5 K _{TT} = 800/5 № 7069-07 K _T = 0,5 K _{TH} = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 33044-06 K _T = 0,5S/1,0 K _{сч} = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	ТОЛ-10 ТОЛ-10 ТОЛ-10 ЗНОЛ-6 ЗНОЛ-6 ЗНОЛ-6 СЭТ-4ТМ.03.01	8354 8276 8135 7514 1357 8012 0107070395	9600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
157	17	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-10 кВ фильтр 5 ПС "Федоровка"-ПС "НОВ" (Т-1) ввод 1	K _T = 0,5 K _{TT} = 300/5 № 7069-07 K _T = 0,5 K _{TH} = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 33044-06 K _T = 0,5S/1,0 K _{сч} = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	ТОЛ-10 ТОЛ-10 ТОЛ-10 ЗНОЛ-06У3 ЗНОЛ-06У3 ЗНОЛ-06У3 СЭТ-4ТМ.03.01	2680 2661 2240 3557 3906 4003 0107072191	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
158	18	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-10 кВ фильтр 11 ПС "Федоровка"-ПС "НОВ" (Т-2) ввод 2	K _T = 0,5 K _{TT} = 300/5 № 7069-07 K _T = 0,5 K _{TH} = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 33044-06 K _T = 0,5S/1,0 K _{сч} = 1 № 27524-04	A B C A B C A B C	ТОЛ-10 ТОЛ-10 ТОЛ-10 ЗНОЛ-06У3 ЗНОЛ-06У3 ЗНОЛ-06У3 СЭТ-4ТМ.03.01	2668 2663 2660 3693 3694 3560 0107075064	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
159	19	Хабаровская ТЭЦ-3. ОМВ-220	Кт = 0,5 КТТ = 1000/5 № 37096-08	A TB-220-IV2 B TB-220-IV2 C TB-220-IV2	3259-A 3259-B 3259-C			Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
160	20	Хабаровская ТЭЦ-3. ОМВ-110	Кт = 0,5 КТТ = 2000/5 № 37096-08	A TB-110-11У2 B TB-110-11У2 C TB-110-11У2	4641A 4641B 4641C			Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
161	21	Хабаровская ТЭЦ-3. КППН 6/0,4 кВ Учебный центр УМНС	Кт = 0,5 КТТ = 75/5 № 1276-59	A ТПЛ-10У3 B - C ТПЛ-10У3	61002 - 52233			Активная Реактивная	1,5	6,3
			Кт = 0,5 КТТ = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66		9037				
			Кт = 1,0 Ксч = 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 "Хехцир-2" №3 (Л-225)	Kt = 0,2S КТТ = 1000/5 № 23747-02	A B C	CA-245 CA-245 CA-245	0814637/4 0814637/3 0814637/5				
			Kt = 0,5 КТН = 220000/√3/ 100/√3 № 14626-06	A B C	НКФ-220-58 У1 НКФ-220-58 У1 НКФ-220-58 У1	23162 22991 22928	440000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
			Kt = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03	0104084411				
163	23	ВЛ-220 кВ "ХТЭЦ-3-ПС "Хехцир-2" №4 (Л-226)	Kt = 0,2S КТТ = 1000/5 № 23747-02	A B C	CA-245 CA-245 CA-245	0814637/2 0814637/6 0814637/1				
			Kt = 0,5 КТН = 220000/√ / 100/√3 № 14626-06	A B C	НКФ-220-58 У1 НКФ-220-58 У1 НКФ-220-58 У1	22459 23070 23049	440000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
			Kt = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03	0104084453				
					Комсомольская ТЭЦ-1					
			№ 28716-05		УСВ-1	№ 234				
			№ 28523-05		СИКОН С50	№ 08.141		Календарное время, Интервалы времени		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
164	1	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	Kт = 0,5S Ктт = 3000/5 № 11077-07	A ТЛШ-10У3 B ТЛШ-10У3 C ТЛШ-10У3	5884 5879 5881		36000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2		2697				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0109055026					
165	2	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	Kт = 0,5S Ктт = 3000/5 № 11077-07	A ТЛШ-10У3 B ТЛШ-10У3 C ТЛШ-10У3	5883 5880 5882		36000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2		2716				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0109055101					
166	3	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-3	Kт = 0,5S Ктт = 3000/5 № 11077-07	A ТЛШ-10У3 B ТЛШ-10У3 C ТЛШ-10У3	5997 5869 5870		36000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2		5910				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =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)	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-I-IIУ2 B TB-110-I-IIУ2 C TB-110-I-IIУ2	3631 3575 3535					
			Kт = 0,5 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1	2729 1266 1261	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01	0811090183					
168	5	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Привокзальная" (С-75)	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-I-IIУ2 B TB-110-I-IIУ2 C TB-110-I-IIУ2	3583 3579 3566					
			Kт = 0,5 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1	2686 2682 2709	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01	0804100019					
169	6	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Комсомольская ТЭЦ-2" №1 (С-83)	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-I-IIУ2 B TB-110-I-IIУ2 C TB-110-I-IIУ2	3536 3560 3570					
			Kт = 0,5 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1	2686 2682 2709	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =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-35кВ Т-163 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №1 (Т-163)	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Комсомольская ТЭЦ-2" №2 (С-84)	Kт = 0,5S КтТ = 1000/5 № 37096-08 Kт = 0,5 KтН = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 36697-08	A TB-110-I-IIУ2 B TB-110-I-IIУ2 C TB-110-I-IIУ2 A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1 CЭТ-4ТМ.03М.01	3542 3594 3587 2729 1266 1261 0804100012	220000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
171	8	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-163 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №1 (Т-163)	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	Kт = 0,5S KтТ = 600/5 № 39966-10 Kт = 0,5 KтН = 350000/√3:100/√3 № 912-07 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A TB-ЭК-35 B TB-ЭК-35 C TB-ЭК-35 A 3НОМ-35-65У1 B 3НОМ-35-65У1 C 3НОМ-35-65У1 CЭТ-4ТМ.03.01	2107 2108 2110 1378962 1378963 1379030 0109055214	420000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
172	9	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-163 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №1 (Т-163)	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	Kт = 0,5S KтТ = 600/5 № 37096-08 Kт = 0,5 KтН = 350000/√3:100/√3 № 912-07 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A TB-35-VI-ХЛ2 B TB-35-VI-ХЛ2 C TB-35-VI-ХЛ2 A 3НОМ-35-65У1 B 3НОМ-35-65У1 C 3НОМ-35-65У1 CЭТ-4ТМ.03.01	2187 2189 2164 1412688 1412681 1412686 0109054105	420000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

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)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08	A B C	TB-35-VI-XL2 TB-35-VI-XL2 TB-35-VI-XL2	2155 2153 2585				
			Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1	1412688 1412681 1412686				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик ТН	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0108052141			
174	11	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ Т-164 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Городская" №1 (Т-164)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08	A B C	TB-35-VI-XL2 TB-35-VI-XL2 TB-35-VI-XL2	2160 2194 2174				
			Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1	1378962 1378963 1379030				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик ТН	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0108052211			
175	12	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ Т-166 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Таежная" (Т-166)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 39966-10	A B C	TВ-ЭК-35 TВ-ЭК-35 TВ-ЭК-35	2118 2117 2109				
			Kт = 0,5 Ктн = 350000/√3:100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1 3НОМ-35-65У1	1378962 1378963 1379030				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик ТН	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109054076			
							420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5 5,1 4,2
							420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5 5,1 4,2
							420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5 5,1 4,2

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
179	16	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш12Ф ОАО "Амурметалл"	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3 НАМИ-10 НАМИ-10 НАМИ-10 СЭТ-4ТМ.03.01	10904 - 10903 1496; 1522 0109054136	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
180	17	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш12Ф ОАО "Амурметалл"	Kт = 0,2S Ктт = 600/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10У3 ТПОЛ-10У3 ТПОЛ-10У3 НАМИ-10 НАМИ-10 НАМИ-10 СЭТ-4ТМ.03.01	8667 8668 8379 1526; 1522 0108052151	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
181	18	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш12Ф "МППЭС"	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3 НАМИ-10 НАМИ-10 НАМИ-10 СЭТ-4ТМ.03.01	9542 - 9588 1526; 1522 0108054089	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
188	25	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ИШ33Ф	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3 НАМИ-10 НАМИ-10 НАМИ-10 СЭТ-4ТМ.03.01	9576 - 9574 1525; 1522 0109055179	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
189	26	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ИШ35Ф "ЖД"	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПОЛ-10У3 - ТПОЛ-10У3 НАМИ-10 НАМИ-10 НАМИ-10 СЭТ-4ТМ.03.01	9531 - 9701 1525; 1522 0108052186	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
190	27	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ИШ37Ф ОАО "Амурметалл"	Kт = 0,5S Ктт = 1500/5 № 8914-82 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	ТПК-10У3 ТПК-10У3 ТПК-10У3 НАМИ-10 НАМИ-10 НАМИ-10 СЭТ-4ТМ.03.01	00351 00350 00352 1525; 1522 0109055004	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

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

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
199	5	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-7	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 36053-07	A ТШЛ-20-1-УХЛ2 B ТШЛ-20-1-УХЛ2 C ТШЛ-20-1-УХЛ2	218 222 224					
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2		2698				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0811090090	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
200	6	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-8	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 36053-07	A ТШЛ-20-1-УХЛ2 B ТШЛ-20-1-УХЛ2 C ТШЛ-20-1-УХЛ2	221 223 219					
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95УХЛ2 B НАМИ-10-95УХЛ2 C НАМИ-10-95УХЛ2		2707				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0811090072	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
201	7	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2" Комсомольская ТЭЦ-1" №1 (С-83)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № Гос.реестр	A TB-110-I-2У2 B TB-110-I-2У2 C TB-110-I-2У2	3568 3630 3562					
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A НАМИ-110УХЛ1 B НАМИ-110УХЛ1 C НАМИ-110УХЛ1	1257 1249 1252	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	CЭТ-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 - ПС Т с отпайкой на ПС Парус" (С-86)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2Y2 TB-110-I-2Y2 TB-110-I-2Y2	3582 3545 3565				
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110УХЛ1 НАМИ-110УХЛ1 НАМИ-110УХЛ1	2694 1260 2691				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0811090478	132000	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
203	9	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - ПС Т с отпайкой на ПС Парус" (С-86)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2Y2 TB-110-I-2Y2 TB-110-I-2Y2	3564 3539 3561				
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110УХЛ1 НАМИ-110УХЛ1 НАМИ-110УХЛ1	2694 1260 2691				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0107080663	132000	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
204	10	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - ПС Т" (С- 85)	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2Y2 TB-110-I-2Y2 TB-110-I-2Y2	3559 3598 3584				
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110УХЛ1 НАМИ-110УХЛ1 НАМИ-110УХЛ1	1257 1249 1252				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0107080567	132000	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
211	17	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №11	Кт = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10-У3 B - C ТПОЛ-10-У3	9755 - 10442		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
212	18	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №13	Кт = 0,5S КТТ = 1000/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10-У3 B - C ТПОЛ-10-У3	9803 - 9746		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
213	19	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №15	Кт = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10-У3 B - C ТПОЛ-10-У3	10725 - 9536		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

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

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

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

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
229	35	Комсомольская ТЭЦ-2. Автокооптерапив "Турбина"	K _T = 0,5 K _{TT} = 200/5 № 36382-07	A B C - - - A B C	T-0,66 T-0,66 T-0,66 - - - - - -	6913 6916 10153 - - - - - -	40	Энергия активная, WP	Активная	1,3 6,2
			K _T = 1,0 K _{сч} = 1 № 27328-09		СТЭ561/5-1-4М-К1	413965				
					Комсомольская ТЭЦ-3					
			№ 28716-05		УСВ-1	№ 233				
			№ 28523-05		СИКОН С50	№ 08.144				
230	1	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-1	K _T = 0,2 K _{TT} = 10000/5 № 36053-07	A B C	ТШЛ-20 ТШЛ-20 ТШЛ-20	715 763 780	315000	Календарное время, Интервалы времени	Активная	1,0 2,8
			K _T = 0,5 K _{TH} = 15750/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05	A B C	ЗНОМ-15 ЗНОМ-15 ЗНОМ-15	60715 56 33		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,8 2,6
			K _T = 0,5S/1,0 K _{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. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №1 с отпайкой на ПС БАМ-ПГФ" (ВЛ-110 кВ «С-115»)	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ПГ-2 Кт = 0,2 Ктт = 10000/5 № 36053-07 Кт = 0,5 Ктн = 15750/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05 Кт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A ТШЛ-20 B ТШЛ-20 C ТШЛ-20 A ЗНОМ-15 B ЗНОМ-15 C ЗНОМ-15 СЭТ-4ТМ.03.01	365 348 341 58702 57768 58695 0109055018	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
232	3	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №2 с отпайкой на ПС БАМ-ПГФ" (ВЛ-110 кВ «С-116»)	Кт = 0,5 Ктт = 1000/5 № 2793-88 Кт = 0,5 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 14205-05 Кт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A ТФЗМ-110-2 B ТФЗМ-110-2 C ТФЗМ-110-2 A НКФ-110-57У1 B НКФ-110-57У1 C НКФ-110-57У1 СЭТ-4ТМ.03.01	12050 12018 12040 38858 27411 38897 0109054205	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
233	4	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №2 с отпайкой на ПС БАМ-ПГФ" (ВЛ-110 кВ «С-116»)	Кт = 0,5 Ктт = 1000/5 № 2793-88 Кт = 0,5 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 14205-05 Кт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	A ТФЗМ-110-2 B ТФЗМ-110-2 C ТФЗМ-110-2 A НКФ-110-57У1 B НКФ-110-57У1 C НКФ-110-57У1 СЭТ-4ТМ.03.01	12002 12037 12004 26303 27391 27421 0109055014	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
239	3	Николаевская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-3	Kт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 21255-08	A ТШЛ-20 B ТШЛ-20 C ТШЛ-20	A451 (30) B451 (27) C451 (25)				1,0	2,8
		Николаевская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-4	Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66		3034		Реактивная	1,8	2,6
		Николаевская ТЭЦ, Многовершинная с отпайкой на ПС Маро, ПС Белая гора" (С-171)	Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0112063164				
240	4	Николаевская ТЭЦ, Турбогенератор ТГ-4	Kт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 21255-08	A ТШЛ-20 B ТШЛ-20 C ТШЛ-20	A451 (85) B451 (99) C451 (96)				1,0	2,8
		Николаевская ТЭЦ, Многовершинная с отпайкой на ПС Маро, ПС Белая гора" (С-171)	Kт = 0,5 Ктн = 6000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05	A ЗНОМ-15 B ЗНОМ-15 C ЗНОМ-15	54403 54421 54417			Реактивная	1,8	2,6
		Николаевская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ-ПС Многовершинная с отпайкой на ПС Маро, ПС Белая гора" (С-171)	Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0109065048				
241	5	Николаевская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ-ПС Многовершинная с отпайкой на ПС Маро, ПС Белая гора" (С-171)	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 23256-05	A ТБМО-110 B ТБМО-110 C ТБМО-110	3812 3808 3815				1,2	5,1
		Николаевская ТЭЦ, Многовершинная с отпайкой на ПС Маро, ПС Белая гора" (С-171)	Kт = 0,5 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A НАМИ-110 B НАМИ-110 C НАМИ-110	1256 1270 1267			Реактивная	2,5	4,2
		Николаевская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ-ПС Многовершинная с отпайкой на ПС Маро, ПС Белая гора" (С-171)	Kт = 0,5S/1,0 Ксч =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)	K _T = 0,5S K _{TT} = 300/5 № 23256-05	A B C	ТБМО-110 ТБМО-110 ТБМО-110	3492 3496 3470				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 110000/√3/ 100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110 НАМИ-110 НАМИ-110	2063 1281 1278				
			K _T = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109068175	66000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
243	7	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер №5	K _T = 0,5S K _{TT} = 600/5 № 1261-08	A B C	ТПОЛ-10 - ТПОЛ-10	10844 - 10837				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 6000/100 № 2611-70	A B C	НТМИ-6-66 НТМИ-6-66 НТМИ-6-66		538			
			K _T = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109061158	7200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
244	8	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 6	K _T = 0,5S K _{TT} = 600/5 № 1261-08	A B C	ТПОЛ-10 - ТПОЛ-10	10481 - 10434				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 6000/100 № 2611-70	A B C	НТМИ-6-66 НТМИ-6-66 НТМИ-6-66		538			
			K _T = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	0109064224	7200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
245	9	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 8	Kт = 0,5S Ктт = 150/5 № 7069-07	A B C	ТОЛ-10 - ТОЛ-10	22842 - 23290	1800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A B C	НТМИ-6-66 НТМИ-6-66 НТМИ-6-66	538				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01					
246	10	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 9	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08	A B C	ТПОЛ-10 - ТПОЛ-10	10840 - 10723	7200	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A B C	НТМИ-6-66 НТМИ-6-66 НТМИ-6-66	538				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01					
247	11	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 16	Kт = 0,5S Ктт = 200/5 № 7069-07	A B C	ТОЛ-10 - ТОЛ-10	22840 - 22839	2400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A B C	НТМИ-6-66 НТМИ-6-66 НТМИ-6-66	4654				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01					

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
251	15	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 29	Кт = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10847 - 10839	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
252	16	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 31	Кт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	0109064147	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
253	17	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 36	Кт = 0,5S КТТ = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10242 - 10842	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
254	18	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 7	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	9932 - 10843		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66		538				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0107075201					
255	19	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 15	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10835 - 10846		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66		4654				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	0109056204					
256	20	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 22	Kт = 0,5S Ктт = 600/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	10326 - 9935		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66 B НТМИ-6-66 C НТМИ-6-66		4654				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	CЭТ-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 Г-26)	Kт = 0,5S КТТ = 75/5 № 7069-07	A B C	ТОЛ-10 - ТОЛ-10	23120 - 23118				
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 323-49	A B C	HTMK-6 HTMK-6 HTMK-6		2274			
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик	TH		0107075071			
258	22	Николаевская ТЭЦ. Базисный склад мазута, ф. 27 Николаевского энергорайона (ф.27 Г-27)	Kт = 0,5S КТТ = 75/5 № 7069-07	A B C	ТОЛ-10 - ТОЛ-10	23122 - 23098				
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 323-49	A B C	HTMK-6 HTMK-6 HTMK-6		3856			
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	Счетчик	TH		0107076212			
259	23	Николаевская ТЭЦ. Очистные сооружения ООО "Зенит"	- - - - - -	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -				
			Kт = 2,0 Ксч =1 № 1090-05		СА4У-И672М		475329			
						900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
						900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
						1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
265	6	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-8	K _T = 0,5S K _{TT} = 1000/5 № 7069-07	A B C	ТОЛ-10 ТОЛ-10 ТОЛ-10	22743 22713 23318				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 10000/√3 / 100/√3 № 4947-98	A B C	HOM-10 HOM-10 HOM-10	1264 5000 1233	20000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			K _T = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0109054208				
266	7	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-9	K _T = 0,5S K _{TT} = 10000/5 № 7069-07	A B C	ТОЛ-10 ТОЛ-10 ТОЛ-10	23319 22819 22714				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 10000/√3 / 100/√3 № 4947-98	A B C	HOM-10 HOM-10 HOM-10	1216 4821 4922	200000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			K _T = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04		СЭТ-4ТМ.03.01	0109054082				
267	8	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Южная" с отпайкой на ПС "РП-1" ("Т-5Ф")	K _T = 0,2S K _{TT} = 600/5 № 39966-10	A B C	ТВ-ЭК-35-1 ТВ-ЭК-35-1 ТВ-ЭК-35-1	3059 3063 3064				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A B C	ЗНОМ-35 ЗНОМ-35 ЗНОМ-35	1412219 1412274 1412280	42000	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
			K _T = 0,5S/1,0 Ксч =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 "Тишкино" с оттайкой на ПС "РП-4" ("Г-4Ф")	K _T = 0,2S K _{TT} = 600/5 № 39966-10	A B C	ТВ-ЭК-35-1 ТВ-ЭК-35-1 ТВ-ЭК-35-1	3056 3057 3058				
269	10	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Тишкино" с оттайкой на ПС "Капитуль" ("Г-3Ф")	K _T = 0,5 K _{TH} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35 3НОМ-35 3НОМ-35	1412057 1271751 1412203				
270	11	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Центральная" с оттайкой на ПС "Этге" ("Г-2Ф")	K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} =1 № 27524-04	Счетчик ТН ТГ	Счетчик ТН ТГ	СЭТ-4ТМ.03.01	0109052232	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
			K _T = 0,2S K _{TT} = 600/5 № 39966-10	A B C	ТВ-ЭК-35-1 ТВ-ЭК-35-1 ТВ-ЭК-35-1	3060 3061 3062				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35 3НОМ-35 3НОМ-35	1412219 1412274 1412280				
			K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} =1 № 27524-04	Счетчик ТН ТГ	Счетчик ТН ТГ	СЭТ-4ТМ.03.01	0109054217	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
			K _T = 0,5 K _{TT} = 600/5 № 37096-08	A B C	ТВ-35-III-У2 - ТВ-35-III-У2	T2ФА - T2ФС				
			K _T = 0,5 K _{TH} = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35 3НОМ-35 3НОМ-35	1412057 1271751 1412203				
			K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} =1 № 27524-04	Счетчик ТН ТГ	СЭТ-4ТМ.03.01	0109055212	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
						42000				

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

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

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

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
285	3	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-3	Кт = 0,5 Ктт = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20	23	160000	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				B	ТШЛ-20	135				
				C	ТШЛ-20	21				
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63	24326				
				B	ЗНОМ-15-63	25827				
				C	ЗНОМ-15-63	25011				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100246				
286	4	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-4	Кт = 0,5 Ктт = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20	4670	160000	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				B	ТШЛ-20	3880				
				C	ТШЛ-20	4830				
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	00770				
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01019				
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01036				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100520				
287	5	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-5	Кт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	31	160000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
				B	ТШВ-15	29				
				C	ТШВ-15	28				
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01016				
				B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01023				
				C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01027				
			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	Kт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 21255-08	A ТШЛ-20-1-УХЛ2 B ТШЛ-20-1-УХЛ2 C ТШЛ-20-1-УХЛ2	230 229 233					
			Kт = 0,5 Ктн = 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 35956-07	A ЗНОЛ-СЭЩ-10 B ЗНОЛ-СЭЩ-10 C ЗНОЛ-СЭЩ-10	01462-09 01463-09 01464-09					
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М	0802100325	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
289	7	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-220 кВ "ВТЭЦ-2-АртемГЭЦ"	Kт = 0,5 Ктт = 750/1 № 20644-05	A TB-220/25 B TB-220/25 C TB-220/25	317 2294 0017					
			Kт = 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05	A НАМИ-220 УХЛ1 B НАМИ-220 УХЛ1 C НАМИ-220 УХЛ1	1190 (Iсш), 1175 (Псш) 1191 (Iсш), 1078 (Псш) 1192 (Iсш), 1193 (Псш)					
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16	№ 0812093212	1650000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
290	8	Владивостокская ТЭЦ-2. ПОВ 220кВ	Kт = 0,2S Ктт = 600/1 № 27069-05	A ТБМО-220 УХЛ1 B ТБМО-220 УХЛ1 C ТБМО-220 УХЛ1	495 497 496					
			Kт = 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05	A НАМИ-220 УХЛ1 B НАМИ-220 УХЛ1 C НАМИ-220 УХЛ1	1190 (Iсш), 1175 (Псш) 1191 (Iсш), 1078 (Псш) 1192 (Iсш), 1193 (Псш)					
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16	0812093198	1320000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
291	9	Владивостокская ТЭЦ-2, ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "Стройиндустрия-2Р"	K _T = 0,5S K _{TT} = 1000/5 № 29255-07	A B C	TB-110 TB-110 TB-110	3578 3605 3589	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 4,7 2,0 2,8
			K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (Псш) 523 (Iсш), 525 (Псш) 447 (Iсш), 506 (Псш)				
			№ 24218-08		CЭТ-4ТМ.03М	№ 0802100373				
292	10	Владивостокская ТЭЦ-2, ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "А-1Я"	K _T = 0,5S K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2	3532 3571 3626	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 4,7 2,0 2,8
			K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (Псш) 523 (Iсш), 525 (Псш) 447 (Iсш), 506 (Псш)				
			№ 24218-08		CЭТ-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 Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "А-2я"	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2	3543 3601 3632	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0 4,7 2,8
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш) 523 (Iсш), 525 (IIсш) 447 (Iсш), 506 (IIсш)				
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08		CЭТ-4ТМ.03М	№ 0802100454				
294	12	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВТЭЦ-2 - ПС "Загородная-Улисс-Голдбайн-1я"	Kт = 0,5S Ктт = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2	3580 3574 3537	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0 4,7 2,8
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш) 523 (Iсш), 525 (IIсш) 447 (Iсш), 506 (IIсш)				
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08		CЭТ-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 "Запородная-Улисс-Голлобин-2я"	K _T = 0,5S K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2 TB-110-I-2-Y2	3590 3603 3629	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
		Счетчик	K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш) 523 (Iсш), 525 (IIсш) 447 (Iсш), 506 (IIсш)					
		Счетчик	K _T = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08		CЭТ-4ТМ.03М	№ 0802100226					
296	14	Владивостокская ТЭЦ-2. ОМВ-110кВ	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 23256-05	A B C	ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1 ТБМО-110 УХЛ1	4892 4893 4890	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
		Счетчик	K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш) 523 (Iсш), 525 (IIсш) 447 (Iсш), 506 (IIсш)					
		Счетчик	K _T = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08		CЭТ-4ТМ.03М.16	№ 0812093226					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
300	18	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Монтажник"	Kт = 0,5 Ктт = 50/5 № 17551-03	A B C - - - A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3 - - - СА4У-И670М	МНТЖНКА 7152 МНТЖНКС - - - 742216	10	Активная	2,3	8,1
301	19	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнерготехкомплект" Гараж	Kт = 0,5 Ктт = 200/5 № 17551-03	A B C - - - A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3 - - - СА4У-И672М	19790 60327 95005 - - - 470338				
302	20	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнергострой"(Г-1)	- - - - - - Kт = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	A B C A B C	- - - - - - СА4У-И672М	- - - - - - 751351				
							Энергия активная, WP			
						1	Энергия активная, WP			
							Энергия активная, WP			

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	Kт = 0,5 КТТ = 300/5 № 2363-68	A ТПЛМ-10 B - C ТПЛМ-10	5477 - 5481					
			Kт = 0,5 КТН = 6000/100 № 18178-99	A НАМИТ-10-2 B НАМИТ-10-2 C НАМИТ-10-2		0280				
			Kт = 2,0 Ксч = 1 № 1089-62	САЗУ-И670М	644858	3600	Энергия активная, WP	Активная	2,4	8,2
304	22	Владивостокская ТЭЦ-2. ИП "Рыбкин" (Автостоянка)	- - - - -	A - B - C -	- - -					
			Kт = 1,0 Ксч = 1 № 11169-02	Ф68700В	6N096739	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,3
305	23	Владивостокская ТЭЦ-2. ЗАО "СУ ТЭЦ"	- - - - -	A - B - C -	- - -					
			Kт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-05	САЗУ-И678	379774	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
306	24	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальгидрострой" (Т-2)	Кт = 1,0 Ксч = 1 № 25617-07	Меркурий-230АМ-01	00283524	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,2
307	25	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнерготехкомплект" База	Кт = 0,5 100/5 № 17551-03	A T-0,66 У3 B T-0,66 У3 C T-0,66 У3	25930 67369 72129	100/5	Энергия активная, WP	Активная	2,3	8,1
308	26	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальгидрострой" (Т-2)	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М	364801	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ УСПД	Артемовская ТЭЦ ЭКОМ-3000	№11071861					
309	1	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-5	Кт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A B C	ТШВ-15 ТШВ-15 ТШВ-15	73 74 78	2602	160000	Активная Реактивная	0,8 2,4 1,5 1,7
		Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-6	Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03М	№ 0802100201				
310	2		Кт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A B C	ТШВ-15 ТШВ-15 ТШВ-15	32 30 33	2294	160000	Активная Реактивная	0,8 2,4 1,5 1,7
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/100 № 20186-05	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03М	№ 0802100206				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
311	3	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-7	Кт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	77	160000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
				B	ТШВ-15	76				
				C	ТШВ-15	75				
			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				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100208				
312	4	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-8	Кт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	85	160000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
				B	ТШВ-15	84				
				C	ТШВ-15	79				
			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				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100241				
313	5	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-220 кВ "АртемГЭЦ" - ПС "Береговая-2 - ПС "Перевал"	Кт = 0,5 Ктт = 1000/1 № 37471-08	A	ТДУ-220	3691	2200000	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
				B	ТДУ-220	3692				
				C	ТДУ-220	3693				
			Кт = 0,2 Ктн = 220000/√3/100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (Псш)				
				B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (Псш)				
				C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (Псш)				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093233				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
316	8	Артемовская ТЭЦ, ШОВ-220кВ	Кт = 0,5 Ктт = 1000/1 № 37471-08	A ТДУ-220 B ТДУ-220 C ТДУ-220	5322 5381 5382	2200000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
			Кт = 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05	A НАМИ-220 УХЛ1 B НАМИ-220 УХЛ1 C НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (Псш) 1156 (Iсш), 1166 (Псш) 1160 (Iсш), 1157 (Псш)					
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16	№ 0812091373					
317	9	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Смоляниново-гидровая"	Кт = 0,2S Ктт = 600/5 № 30559-05	A ТВИ-110 B ТВИ-110 C ТВИ-110	328 327 323	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
			Кт = 0,2 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (Псш) 1214 (Iсш), 2088 (Псш) 1245 (Iсш), 2090 (Псш)					
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 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 "Ускурийск-1"	Kт = 0,2S Kтт = 600/5 № 30559-05	A ТВИ-110 B ТВИ-110 C ТВИ-110	314 324 325	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
319	11	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Промузел"	Kт = 0,2S Kтт = 600/5 № 30559-05	A ТВИ-110 B ТВИ-110 C ТВИ-110	322 330 329	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
320	12	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Пахта-7"	K _T = 0,2S K _{TT} = 600/5 № 30559-05	A ТВИ-110 B ТВИ-110 C ТВИ-110	319 320 321	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
321	13	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Муравейка"	K _T = 0,2S K _{TT} = 600/5 № 37096-08	A TB-110-IX B TB-110-IX C TB-110-IX	3031 3033 3034	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
322	14	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ ПС АртемГЭЦ- "Западная-Кролевцы-Водопровод-Штыково" -1я	Kт = 0,2S Ктт = 600/5 № 30559-05	A B C	ТВИ-110 ТВИ-110 ТВИ-110	312 313 331	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1 1,9 2,0				
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3/100/√3	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (Псш) 1214 (Iсш), 2088 (Псш) 1245 (Iсш), 2090 (Псш)								
			№ 24218-08		CЭТ-4ТМ.03М	0802100395								
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08											
323	15	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ ПС АртемГЭЦ- "Западная-Кролевцы-Водопровод-Штыково" -2я	Kт = 0,2S Ктт = 600/5 № 30559-05	A B C	ТВИ-110 ТВИ-110 ТВИ-110	311 317 326					132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1 1,9 2,0
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3/100/√3	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (Псш) 1214 (Iсш), 2088 (Псш) 1245 (Iсш), 2090 (Псш)								
			№ 24218-08		CЭТ-4ТМ.03М	0802100378								
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08											

1	2	3	4	5		6	7	8	9	10	11					
		Артемовская ТЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемТЭЦ"-ЛС "Мебельная фабрика"	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемТЭЦ"-ЛС "Пиццефабрика"	Кт = 0,5S Ктт = 300/5 № 20951-08	A	SB0.8	08-003823	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8				
					B	SB0.8	08-003824									
					C	SB0.8	08-003825									
		Кт = 0,5 Ктн = 35000/√3/100/√3 № 21257-06	Счетчик	Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	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)									
				Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100500									
		Артемовская ТЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемТЭЦ"-ЛС "Пиццефабрика"	Счетчик		A	SB0.8	08-003817	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8				
					B	SB0.8	08-003819									
					C	SB0.8	08-003820									
				Кт = 0,5 Ктн = 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)									
				Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100187									

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
328	20	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Щекотово"	Kт = 0,5S Kтт = 300/5 № 20951-08 Kт = 0,5 Kтн = 35000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ № 21257-06 Kт = 0,2S/0,5 Kсч = 1 № 36697-08	A B C A B C Счетчик ТН	SB0.8 SB0.8 SB0.8 ЗНОЛ-35 III УХЛ1 ЗНОЛ-35 III УХЛ1 ЗНОЛ-35 III УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03М	08-003822 08-003827 08-003821 202 (Исш), 205 (Псш) 203 (Исш), 206 (Псш) 204 (Исш), 207 (Псш) № 0802100491	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
329	21	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№11ТП ДЭР	Kт = 0,5 Kтт = 100/5 № 2363-68 Kт = 0,5 Kтн = 6000/100 № 2611-70 Kт = 0,2S/0,5 Kсч = 1 № 36697-08	A B C A B C Счетчик ТН	ТПЛМ-10 - ТПЛМ-10 НТМИ-6 НТМИ-6 НТМИ-6 СЭТ-4ТМ.03М	82620 - 82641 396 № 0802100436	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
330	22	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№4 ТП Клуб	Kт = 0,5 Kтт = 150/5 № 1276-59 Kт = 0,5 Kтн = 6000/100 № 2611-70 Kт = 0,2S/0,5 Kсч = 1 № 36697-08	TT ТН Счетчик	ТПЛ-10 - ТПЛ-10 НТМИ-6 НТМИ-6 НТМИ-6 СЭТ-4ТМ.03М	51721 - 4КС 396 № 0802100386	1800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
334	26	Артемовская ТЭЦ. КРУ-6 кВ Насосная на р. Артемовка яч.15	Kт = 0,5 Ктт = 300/5 № 2363-68	A ТПЛМ-10 B - C ТПЛМ-10	34188 - 46327	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
335	27	Артемовская ТЭЦ. КПП Водохранилище "Кучелиново"	Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A НТМИ-6-66-У3 B НТМИ-6-66-У3 C НТМИ-6-66-У3	ПХХЕП	480	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
336	28	Артемовская ТЭЦ. КРУ-6 кВ Насосная на р. Артемовка яч.18	Kт = 0,5 Ктт = 300/5 № 1276-59	A ТПЛ-10 B - C ТПЛ-10	18A - 18C	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
337	29	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Гольцевой	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Гольцевой	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -	1	Активная	2,2	6,1
338	30	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Зайцева	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Зайцева	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -	1	Активная	2,2	6,1
339	31	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Дворецкого	Артемовская ТЭЦ, Коттедж Дворецкого	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -	1	Активная	2,2	6,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
343	35	Артемовская ТЭЦ, ВРУ МОУ "Межшкольный учебный комбинат"	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -	- - - - - -	1	Активная	2,2	6,1
344	36	Артемовская ТЭЦ. Квартира №1	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -	- - - - - -	1	Активная	2,2	6,1
345	37	Артемовская ТЭЦ. Квартира №2	A B C A B C	- - - - - -	- - - - - -	- - - - - -	1	Активная	2,2	6,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
346	38	Артемовская ТЭЦ. Дом лесников ГООХ "Орлиное"	Kт = 0,5S Kтт = 100/5 № 17551-06	A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M	325784 325783 325779	20	Активная	2,3	6,7	
			- - -	A B C	- - -	- - -					
			Kт = 2,0 Kсч = 1 № 2208-66		СА4-И678	053808					
					Партизанская ГРЭС						
					ЭКОМ-3000	№11071862					
347	1	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-1	Kт = 0,2S Kтт = 8000/5 № 21255-08	A B C	TШЛ-20-1-УХЛ2 TШЛ-20-1-УХЛ2 TШЛ-20-1-УХЛ2	263 265 269	160000	Календарное время, Интервалы времени	Активная	0,8	2,2
			Kт = 0,5 Kтн = 10000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05	A B C	ЗНОМ-15-63 ЗНОМ-15-63 ЗНОМ-15-63	164 35 40					
			Kт = 0,2S/0,5 Kсч = 1 № 36697-08		СЭТ-4ТМ.03М	0812093651					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
348	2	БЛ-220 кВ «Партизанская-Перевал», (Заход №2 БЛ-220 кВ ПГРЭС-Широкая на ПП 220 кВ Партизанск, АТ-1) Счетчик	Кт = 0,2 Ктт = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-УХЛ3	821	168000	Активная Реактивная	0,6 1,1	2,1 1,6				
				B	ТШЛ-20-УХЛ3	809								
				C	ТШЛ-20-УХЛ3	85								
			Кт = 0,2 Ктн = 10500/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-10У3	414								
				B	ЗНОЛ.06-10У3	416								
				C	ЗНОЛ.06-10У3	415								
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0810091267								
349	3	БЛ-220 кВ «Партизанская-Перевал», (Заход №2 БЛ-220 кВ ПГРЭС-Широкая на ПП 220 кВ Партизанск, АТ-1) Счетчик	Кт = 0,5S Ктт = 4000/5 № 11077-07	A	ТЛШ-10-У3	1481	80000	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8				
				B	ТЛШ-10-У3	1482								
				C	ТЛШ-10-У3	1483								
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2569								
				B	НАМИ-10-95 УХЛ2									
				C	НАМИ-10-95 УХЛ2									
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100331								
350	4	БЛ-220 кВ «Партизанская-Перевал», (Заход №2 БЛ-220 кВ ПГРЭС-Широкая на ПП 220 кВ Партизанск, АТ-1) Счетчик	Кт = 0,5S Ктт = 750/1 № 30559-05	A	ТВИ-110	371	825000	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8				
				B	ТВИ-110	372								
				C	ТВИ-110	373								
			Кт = 0,2 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$:100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1263								
				B	НАМИ-110 УХЛ1	1253								
				C	НАМИ-110 УХЛ1	1264								
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 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 ПП 220 кВ Партизанск, АГ-2)	Kт = 0,5S Ктт = 600/1 № 30559-05 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	A B C A B C Счетчик	ТВИ-110 ТВИ-110 ТВИ-110 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03М	366 369 351 1262 1365 1464 0802100713	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
352	6	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "ХФ3-1я"	Kт = 0,5S Ктт = 600/1 № 30559-05 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	A B C A B C Счетчик	ТВИ-110 ТВИ-110 ТВИ-110 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03М	363 364 361 1263 1253 1264 0802100490	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
353	7	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "ХФ3-2я"	Kт = 0,5S Ктт = 600/1 № 30559-05 Kт = 0,2 Ктн = 110000/√3:100/√3 № 24218-08 Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	A B C A B C Счетчик	ТВИ-110 ТВИ-110 ТВИ-110 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03М	359 367 370 1262 1365 1464 0802100212	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
357	11	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Партизан-1-я"	Kт = 0,5S КтТ = 600/1 № 20951-08	A B C	SB0,8 SB0,8 SB0,8	08-003793 08-003794 08-003795	210000	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
			Kт = 0,5 КтН = 35000/100 № 19813-09	A B C	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	127 (Исш) 131 (Псш)				
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08		СЭТ-4ТМ.03М	0802100530				
358	12	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Партизан-2-я"	Kт = 0,5S КтТ = 600/1 № 20951-08	A B C	SB0,8 SB0,8 SB0,8	08-003792 08-003791 08-003790	210000	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
			Kт = 0,5 КтН = 35000/100 № 19813-09	A B C	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	127 (Исш) 131 (Псш)				
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08		СЭТ-4ТМ.03М	0802100678				
359	13	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Шторм"	Kт = 0,5S КтТ = 300/1 № 20951-08	A B C	SB0,8 SB0,8 SB0,8	08-003814 08-003816 08-003815	105000	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
			Kт = 0,5 КтН = 35000/100 № 19813-09	A B C	НАМИ-35 НАМИ-35 НАМИ-35	127 (Исш) 131 (Псш)				
			Kт = 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 ПарлГРЭС - ПС "Несвоеvка"	Kт = 0,5 Ктт = 100/5 № 1276-59	A ТПЛ-10 B - C ТПЛ-10	0701 - 0846	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
361	15	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПарлГРЭС - ПС "Строительство"	Kт = 0,5 Ктт = 400/5 № 1276-59	A ТПЛ-10 B - C ТПЛ-10	33772 - 33760	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
362	16	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПарлГРЭС - ПС "Насосная"	Kт = 0,5 Ктт = 100/5 № 814-53	A ТПФМ-10 B - C ТПФМ-10	19128 - 88587	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
363	17	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргРЭС - ПС "4 участок"	Kт = 0,5 Ктт = 100/5 № 1276-59	A ТПЛ-10 B - C ТПЛ-10	22218 - 0476	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
364	18	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПаргРЭС - ПС "Пивзвод"	Kт = 0,5 Ктт = 150/5 № 15128-07	A ТОЛ-10-1-2 У2 B - C ТОЛ-10-1-2 У2	31216 - 32787	1800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
365	19	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Насосная питьевой воды" Ввод № 2	Kт = 0,5 Ктт = 400/5 № 17551-03	A T-0,66 B T-0,66 C T-0,66	71311 77145 25292	80	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
366	20	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Водоприемник" (резерв)	K _T = 0,5 K _{TT} = 100/5 № 17551-03	A B C A B C A B C	T-0,66 T-0,66 T-0,66 - - - - - - CЭТ-4ТМ.03.09	406824 406821 406818 - - - - - - 0108070775	20	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
367	21	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Водосброс"	K _T = 0,5 K _{TT} = 100/5 № 17551-03	A B C A B C A B C A B C	T-0,66 T-0,66 T-0,66 - - - - - - - - CЭТ-4ТМ.03.09	406823 406817 406820 - - - - - - - 0108070901	20	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
368	22	Партизанская ГРЭС. КТПН 6/0,4 "Угольное поле" (резервное питание)	K _T = 0,5 K _{TT} = 600/5 № 17551-03	A B C A B C A B C A B C	T-0,66 T-0,66 T-0,66 - - - - - - - - CЭТ-4ТМ.03.09	20484 17580 17318 - - - - - - - 0108070823	120	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
369	23	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка АГУ резервное питание (автомобильный гараж) Партизанской ГРЭС	K _T = 0,5 K _{TT} = 100/5 № 17551-03	A B C A B C Счетчик	T-0,66M T-0,66M T-0,66M - - - TH TT	417339 414463 414464 - - - 0108070195	20	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
370	24	Партизанская ГРЭС. КППН 6/0,4 "Компрессорная", силовая (резервное питание)	K _T = 0,5 K _{TT} = 600/5 № 17551-03	A B C A B C Счетчик	T-0,66 T-0,66 T-0,66 - - - TH TT	02945 08453 00345 - - - 0108070335	120	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
371	25	Партизанская ГРЭС. Силовой шкаф Пожарного депо (резервное питание)	K _T = 0,5 K _{TT} = 100/5 № 1407-60	A B C A B C Счетчик	TK-20 TK-20 TK-20 - - - TH TT	200 150 1501 - - - 0108070342	20	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
372	26	Партизанская ГРЭС. ООО "Источник 4" ТП "Очистные сооружения"	K _T = 0,5 K _{TT} = 300/5 № 17551-03	A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M	414894 414895 414896	60	Энергия активная, W _P	Активная	1,3 6,6
			K _T = 1,0 K _{сч} = 1 № 2208-05	A B C	- - -	- - -				
373	27	Партизанская ГРЭС. Стойплощадки ОАО "Дальэнергострой"	K _T = 0,5 K _{TT} = 150/5 № 17551-03	A B C	T-0,66M T-0,66M T-0,66M	415514 415515 415516	30	Энергия активная, W _P	Активная	1,3 6,6
			K _T = 1,0 K _{сч} = 1 № 1090-05	A B C	- - -	- - -				
					СА4У-И678М	646001				
					СА4У-И672М	063841				

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
376	3	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	Кт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	260	160000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
				B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	226				
				C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	231				
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	85				
				B	ЗНОМ-15-63 У2	35413				
				C	ЗНОМ-15-63 У2	35276				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	TE 851		№ 18449009				
377	4	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-4	Кт = 0,2S Ктт = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	266	160000	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
				B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	225				
				C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	224				
			Кт = 0,5 Ктн = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	34062				
				B	ЗНОМ-15-63 У2	125				
				C	ЗНОМ-15-63 У2	36980				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	TE 851		№ 18448974				
378	5	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-5	Кт = 0,2S Ктт = 10000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	238	315000	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	247				
				C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	213				
			Кт = 0,2 Ктн = 15750/√3 / 100/√3 № 3344-08	A	ЗНОЛ.06-15У3	6731				
				B	ЗНОЛ.06-15У3	6814				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	C	ЗНОЛ.06-15У3	6816				
				TE 851		№ 18448898				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
379	6	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-6	K _T = 0,2S K _{TT} = 10000/5 № 36053-07	A ТШЛ-20-1-УХЛ2 B ТШЛ-20-1-УХЛ2 C ТШЛ-20-1-УХЛ2	234 212 208	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
			K _T = 0,2 K _{TH} = 15750/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 3344-08	A 3НОЛ.06-15У3 B 3НОЛ.06-15У3 C 3НОЛ.06-15У3	7776 6729 6732					
			K _T = 0,2S/0,5 K _{СЧ} = 1 № 23307-02	TE 851	№ 18448994					
380	7	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-7	K _T = 0,2S K _{TT} = 10000/5 № 36053-07	A ТШЛ-20-1-УХЛ2 B ТШЛ-20-1-УХЛ2 C ТШЛ-20-1-УХЛ2	244 241 211	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
			K _T = 0,2 K _{TH} = 15750/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 3344-08	A 3НОЛ.06-15У3 B 3НОЛ.06-15У3 C 3НОЛ.06-15У3	6815 6730 6733					
			K _T = 0,2S/0,5 K _{СЧ} = 1 № 23307-02	TE 851	№ 18448976					
381	8	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-8	K _T = 0,2 K _{TT} = 10000/5 № 36053-07	A ТШЛ-20Б B ТШЛ-20Б C ТШЛ-20Б	615 825 882	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
			K _T = 0,5 K _{TH} = 15750/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05	A 3НОМ-15 B 3НОМ-15 C 3НОМ-15	168 180 161					
			K _T = 0,2S/0,5 K _{СЧ} = 1 № 23307-02	TE 851	№ 18448990					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
382	9	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-9	K _T = 0,2 K _{TT} = 10000/5 № 36053-07	A B C	ТШЛ-20 УХЛ3 ТШЛ-20 УХЛ3 ТШЛ-20 УХЛ3	116 94 439	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
			K _T = 0,5 K _{TH} = 15750/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 1593-05	A B C	ЗНОМ-15-63 У2 ЗНОМ-15-63 У2 ЗНОМ-15-63 У2	57735 57749 57762					
			K _T = 0,2S/0,5 K _{сч} = 1 № 23307-02		TE 851	№ 18448989					
383	10	Приморская ГРЭС. Трансформатор 9Т (ОРУ-500кВ ЛУТЭК яч.№5)	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/1 № 29237-05	A B C	TBT-500 TBT-500 TBT-500	128220 128136 127201	5000000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
			K _T = 0,5 K _{TH} = 500000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 15853-06	A B C	CPB 550 CPB 550 CPB 550	8706214(Ісш), 8769034(ІІсш) 8706213(Ісш), 8769035(ІІсш) 8647507(Ісш), 8769036(ІІсш)					
			K _T = 0,2S/0,5 K _{сч} = 1 № 23307-02		TE 851	№ 18449052					

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
386	13	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуТЭК - ПС"Розенгартовка-Т"	TT	K _T = 0,2S	A TB-220-I-1 Y2	4570				
				K _{TT} = 600/5	B TB-220-I-1 Y2	4568				
				№ 37096-08	C TB-220-I-1 Y2	4571				
				K _T = 0,5	A НКФ-220-58 Y1	1028303 1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)	264000	Активная	0,8	2,2
				K _{TH} = 220000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$	B НКФ-220-58 Y1	1029132 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)		Реактивная	1,5	2,1
				№ 14626-06	C НКФ-220-58 Y1	1058790 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)				
		Счетчик	K _T = 0,2S/0,5 K _{сч} = 1 № 23307-02		TE 851	№ 18448987	Энергия активная, WРЭнергия реактивная, WQ			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
387	14	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛутЭК - ПС "Бикин-Т."	Кт = 0,2S Ктт = 600/5 № 37096-08	А TB-220-I-1 Y2 Б TB-220-I-1 Y2 В TB-220-I-1 Y2	4565 4569 4572					
		Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛутЭК - ПС "Бикин-Т."	Кт = 0,5 Ктн = $220000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 14626-06	А НКФ-220-58 Y1 Б НКФ-220-58 Y1 В НКФ-220-58 Y1	1029125 1029123 (Iсш), 3918 (IIсш) 1029148 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш) 30574 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)	264000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
		Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛутЭК - ПС "Губерово тяг."	Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	Счетчик	TE 851	№ 18448930				
388	15	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛутЭК - ПС "Губерово тяг."	Кт = 0,5 Ктт = 1000/5 № 37096-08	А TB-220-25 Б TB-220-25 В TB-220-25	1191-1 1191-2 1191-3					
		Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛутЭК - ПС "Губерово тяг."	Кт = 0,5 Ктн = $220000/\sqrt{3} / 100/\sqrt{3}$ № 14626-06	А НКФ-220-58 Y1 Б НКФ-220-58 Y1 В НКФ-220-58 Y1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш) 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш) 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
		Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛутЭК - ПС "Губерово тяг."	Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	Счетчик	TE 851	№ 18448903				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
389	16	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛугЭК - ПС "Лесозаводск" (с отпайкой на ПС Иман)	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-220-25 B TB-220-25 C TB-220-25	1194-1 1194-2 1194-3					
			K _T = 0,5 K _{TH} = 220000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14626-06	A НКФ-220-58 У1 B НКФ-220-58 У1 C НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (Псш) 1029136 (Iсш), 1029126 (Псш) 1029215 (Iсш), 3911 (Псш)	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
			K _T = 0,2S/0,5 K _{сч} = 1 № 23307-02	Счетчик	TE 851	№ 18448910				
390	17	Приморская ГРЭС. ОМВ-220 (ОРУ-220кВ яч.3)	K _T = 0,2S K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-220-I-1 У2 B TB-220-I-1 У2 C TB-220-I-1 У2	3407 3408 3409					
			K _T = 0,5 K _{TH} = 220000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14626-06	A НКФ-220-58 У1 B НКФ-220-58 У1 C НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (Псш) 1029136 (Iсш), 1029126 (Псш) 1029215 (Iсш), 3911 (Псш)	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
			K _T = 0,2S/0,5 K _{сч} = 1 № 23307-02	Счетчик	TE 851	№18448975				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
391	18	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛУГЭК - ПС "Бикин"	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-52 B TB-110-52 C TB-110-52	1245a 1245b 1245c	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5			
		K _T = 0,5 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14205-05	A HКФ-110-57 B HКФ-110-57 C HКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (Псш) 1010526 (Iсш), 1010535 (Псш) 1010523 (Iсш), 1010539 (Псш)					Реактивная	2,3	2,7		
		K _T = 0,2S/0,5 K _{СЧ} = 1 № 23307-02		TE 851	№ 18449013								
392	19	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛУГЭК - ПС "Насосная-Лучегорск-1" яч.13	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A TB-110-52 B TB-110-52 C TB-110-52	1236a 1236b 1236c			220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5	
		K _T = 0,5 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14205-05	A HКФ-110-57 B HКФ-110-57 C HКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (Псш) 1010526 (Iсш), 1010535 (Псш) 1010523 (Iсш), 1010539 (Псш)							Реактивная	2,3	2,7
		K _T = 0,2S/0,5 K _{СЧ} = 1 № 23307-02		TE 851	№18448868								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
393	20	Приморская ГРЭС ВЛ-110 кВ ЛутГЭК - ПС "Насосная-Лучегорск-2" яч.8	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-52 TB-110-52 TB-110-52	1189a 1189b 1189c	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
		K _T = 0,5 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14205-05	A B C	НКФ-110-57 НКФ-110-57 НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (Псш) 1010526 (Iсш), 1010535 (Псш) 1010523 (Iсш), 1010539 (Псш)						
		K _T = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	Счетчик	ТН	ТГ	TE 851	№18448978				
394	21	Приморская ГРЭС ВЛ-110 кВ ЛутГЭК - ПС "Разрез-Надаровская-Ласточка-тяг." яч.4	K _T = 0,5 K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-52 TB-110-52 TB-110-52	1186a 1186b 1186c	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
		K _T = 0,5 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 14205-05	A B C	НКФ-110-57 НКФ-110-57 НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (Псш) 1010526 (Iсш), 1010535 (Псш) 1010523 (Iсш), 1010539 (Псш)						
		K _T = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	Счетчик	ТН	ТГ	TE 851	№ 18448984				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
395	22	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛугТЭК - ПС "Разрез-Надаровская-Игнатьевка" яч.2	К _T = 0,5 К _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A	TB-110-52	1234a	220000	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7			
				B	TB-110-52	1234b							
				C	TB-110-52	1234c							
			К _T = 0,5 К _{TH} = 110000/√3 / 100/√3 № 14205-05	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)							
				B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)							
				C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)							
			К _T = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	Счетчик		TE 851	№ 18449003						
				ТТ		А							
				ТН		B							
396	23	Приморская ГРЭС. ОМВ-110 ОРУ-110кВ яч.9	К _T = 0,5 К _{TT} = 1000/5 № 37096-08	C	TB-110	1339-A	220000	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7			
				A	TB-110	1339-B							
				B	TB-110	1339-C							
			К _T = 0,5 К _{TH} = 110000/√3 / 100/√3 № 14205-05	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)							
				B	НКФ-110-57	1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)							
				C	НКФ-110-57	1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)							
			К _T = 0,2S/0,5 К _{сч} = 1 № 23307-02	Счетчик		TE 851	№ 18448957						
				ТТ		A							
				ТН		B							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
397	24	Приморская ГРЭС. РУ СН 6-7А яч.359 КЛ-6кВ "ТСН-107Т" ОРУ- 500 кВ	Kт = 0,5 КТТ = 400/5 № 2473-05 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10 A НАМИ-10 B НАМИ-10 C НАМИ-10 TE 851	3561 - 2664 3105 № 18448890	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
398	25	Приморская ГРЭС. РУ СН 6-7Б яч.330 КЛ-6кВ "ТСН-108Т" ОРУ- 500 кВ	Kт = 0,5 КТТ = 400/5 № 2473-05 Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 11094-87 Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10 A НАМИ-10 B НАМИ-10 C НАМИ-10 TE 851	3545 - 2698 2380 №18448982	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
399	26	Приморская ГРЭС. ВРУ здания ФГУП "ГИИРО-Центр"	Kт = 0,5 КТТ = 100/5 № 28139-07 - - -	A ТТИ-А B ТТИ-А C ТТИ-А A - B - C -	9230 8601 9874 - - -	20	Энергия активная, WP	Активная	1,3	6,2
			Kт = 1,0 Ксч = 1 № 25794-05	CЭТ4-1/1М	№359102					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
400	27	Приморская ГРЭС. ВРУ контурного цеха ФГУП "ТИНРО-Центр"	K _T = 0,5 K _{TT} = 100/5 № 28139-07	A B C	ТТИ-А ТТИ-А ТТИ-А	7719 8332 9154	20	Энергия активная, WP	Активная	1,3 6,2		
401	28	Приморская ГРЭС. КТПН 10/0,4 кВ автозаправки Дальнереченского филиала ОАО "Приморнефтепродукт"	K _T = 1,0 K _{Сч} = 1 № 25794-05	Счетчик Счетчик Счетчик	ТН ТН ТН	ТТ ТТ ТТ	СЭТ4-1/1М	№ 412108	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1 3,2

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
406	5	Неронгинская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Тында"-2цепь (Л-202)	Кт = 0,2S Ктт = 300/1 № 27069-05	A	ТБМО-220 УХЛ1	641	660000	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				B	ТБМО-220 УХЛ1	637				
				C	ТБМО-220 УХЛ1	644				
			Кт = 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (Псш)				
				B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (Псш)				
				C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (Псш)				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№0107072019				
407	6	Неронгинская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Нижний Курнах" (Л-203)	Кт = 0,5S Ктт = 600/5 № 37096-08	A	TB-220-I-1 Y2	2550	264000	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				B	TB-220-I-1 Y2	2551				
				C	TB-220-I-1 Y2	2552				
			Кт = 0,2 Ктн = 220000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (Псш)				
				B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (Псш)				
				C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (Псш)				
			Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 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	Kт = 0,2S Kтт = 1000/5 № 37096-08	A TB-220-I-Y2 B TB-220-I-Y2 C TB-220-I-Y2	3401 3402 3397	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0	
409	8	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Водоргейная котельная" (Л-124)	Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТТ ТН	A НАМИ-220 УХЛ1 B НАМИ-220 УХЛ1 C НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Исш), 1059 (Псш) 1073 (Исш), 1063 (Псш) 1061 (Исш), 1056 (Псш)	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
			Kт = 0,2 Kтт = 110000/√3 / 100/√3 № 30559-05	A ТВИ-110 B ТВИ-110 C ТВИ-110	584 589 587						
			Kт = 0,2 Kтт = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Исш), 1486 (Псш) 1502 (Исш), 1362 (Псш) 1536 (Исш), 1480 (Псш)						
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03 СЭТ-4ТМ.03.01	№ 0107071232 № 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)	K _T = 0,2S K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-IX TB-110-IX TB-110-IX	2899 2891 3046	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
		K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	1376 (I _{сш}), 1486 (II _{сш}) 1502 (I _{сш}), 1362 (II _{сш}) 1536 (I _{сш}), 1480 (II _{сш})						
		K _T = 0,5S/1,0 K _{сч} = 1 № 27524-04	Счетчик	ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	№0107070509					
411	10	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - "Чульманская ТЭЦ" 2 (с отпайками на ПС "Денисовка") (Л-115)	K _T = 0,2S K _{TT} = 1000/5 № 37096-08	A B C	TB-110-IX TB-110-IX TB-110-IX	2893 3025 2903	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
		K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	1376 (I _{сш}), 1486 (II _{сш}) 1502 (I _{сш}), 1362 (II _{сш}) 1536 (I _{сш}), 1480 (II _{сш})						
		K _T = 0,5S/1,0 K _{сч} = 1 № 27524-04	Счетчик	ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	№0107070151					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
412	11	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "СХК" 1 с отпайкой на ПС "Серебрянний бор" (Л-119)	K _T = 0,2S K _{TT} = 1000/5 № 37096-08 K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08 K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	TB-110-IX TB-110-IX TB-110-IX НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	2895 1681 2894 1376 (Iсш), 1486 (Псш) 1502 (Iсш), 1362 (Псш) 1536 (Iсш), 1480 (Псш) № 0107072167	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
413	12	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "СХК" 2 с отпайкой на ПС "Серебрянний бор" (Л-120)	K _T = 0,2S K _{TT} = 1000/5 № 30559-05 для ТВИ-110 № 37096-08 для TB-110-IX K _T = 0,2 K _{TH} = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08 K _T = 0,5S/1,0 K _{СЧ} = 1 № 27524-04	A B C A B C Счетчик	TВИ-110 TB-110-IX TB-110-IX НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 СЭТ-4ТМ.03.01	№585 №2901 №2902 1376 (Iсш), 1486 (Псш) 1502 (Iсш), 1362 (Псш) 1536 (Iсш), 1480 (Псш) № 0107075169	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
416	15	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка КНС-2 п Серебряный Бор (ввод 2)	Kт = 0,2S Ктт = 1000/5 № 30559-05	A B C	ТВИ-110 ТВИ-110 ТВИ-110	583 581 582	220000	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A B C	НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1 НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (Псш) 1502 (Iсш), 1362 (Псш) 1536 (Iсш), 1480 (Псш)				
			Kт = 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)	Kт = 0,5 Ктт = 200/5 № 17551-03	A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3	71983 579 984	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
			-	A B C	- - -	- - -				
			Kт = 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)	Kт = 0,5 Ктт = 200/5 № 17551-03	A B C	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3	419959 419960 419961	40	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
			-	A B C	- - -	- - -				
			Kт = 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 II Серебряный Бор	Кт = 0,5 КТТ = 100/5 № 17551-03	A	T-0,66 У3		270334	20	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
				B	T-0,66 У3		270333					
				C	T-0,66 У3		270332					
				-	A	-		-				
				-	B	-		-				
				-	C	-		-				
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09			№ 0108070809					
				A	T-0,66 У3		270891					
				B	T-0,66 У3		176679					
				C	T-0,66 У3		270887					
				-	A	-		-				
				-	B	-		-				
				-	C	-		-				
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09			№ 0108070795					
				A	T-0,66 У3		301079					
				B	T-0,66 У3		301076					
				C	T-0,66 У3		301082					
				-	A	-		-				
				-	B	-		-				
				-	C	-		-				
			Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09			№ 0108070656					
				A	T-0,66 У3		301079					
				B	T-0,66 У3		301076					
				C	T-0,66 У3		301082					
				-	A	-		-				
				-	B	-		-				
				-	C	-		-				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
422	21	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка Теплая стоянка тепловозов	Kт = 0,5 Ктт = 100/5 № 17551-03	A B C A B C Счетчик ТН ТТ	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3 - - - CЭТ-4ТМ.03.09	04060 04031 04027 - - - №0108070782	20	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
423	22	Нерюнгринская ГРЭС. НО СОТ "Энергия"	Kт = 0,5 Ктт = 200/5 № 17551-03	A B C A B C Счетчик ТН ТТ	T-0,66 У3 T-0,66 У3 T-0,66 У3 - - - CТЭ561/П5-1-4М-К1	052197 052195 052198 - - - № 776690	40	Энергия активная, WP	Активная	1,3	6,2
424	23	ВЛ-220 кВ НГРЭС - Нижний Куранах (Л-205)	Kт = 0,2S Ктт = 1000/5 № 20951-08	A B C Счетчик ТН ТТ	SB 0,8 SB 0,8 SB 0,8 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1 НАМИ-220 УХЛ1	09-024569 09-024573 09-024567 1083 (Iсш), 1059 (IIсш) 1073 (Iсш), 1063 (IIсш) 1061 (Iсш), 1056 (IIсш)	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04		CЭТ-4ТМ.03.01	№108073566					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
				Чульманская ТЭЦ						
			№ 28716-05	УСВ-1	№ 908					
			№ 28523-05	СИКОН С50	№ 11.208					
425	1	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	Kт = 0,5 Kтт = 1500/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 У3 B ТПОЛ-10 У3 C ТПОЛ-10 У3	10989 10995 5372		Календарное время, Интервалы времени			
			Kт = 0,5 Kтн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 УХЛ2 B НАМИ-10-95 УХЛ2 C НАМИ-10-95 УХЛ2	3700	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03	№ 0107072124					
426	2	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-5	Kт = 0,5 Kтт = 1500/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 B - C ТПОЛ-10	13898 - 14876		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
			Kт = 0,5 Kтн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 УХЛ2 B НАМИ-10-95 УХЛ2 C НАМИ-10-95 УХЛ2	3689	18000				
			Kт = 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 ПГ-6	Kт = 0,5S Ктт = 1500/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 У3 B ТПОЛ-10 У3 C ТПОЛ-10 У3	10991 10992 10994		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 УХЛ2 B НАМИ-10-95 УХЛ2 C НАМИ-10-95 УХЛ2	4243					
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03	№ 0107071042	18000				
428	4	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ПГ-7	Kт = 0,5S Ктт = 1500/5 № 1261-08	A ТПОЛ-10 У3 B ТПОЛ-10 У3 C ТПОЛ-10 У3	10990 10993 10998		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 20186-05	A НАМИ-10-95 УХЛ2 B НАМИ-10-95 УХЛ2 C НАМИ-10-95 УХЛ2	3703	18000				
			Kт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03	№ 0107072059					
429	5	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ Чульманская ТЭЦ - Вод.котельная- Денисовская НГРЭС 1 (Л-114)	Kт = 0,5 Ктт = 400/5 № 26422-06	A ТФЗМ-110Б B ТФЗМ-110Б C ТФЗМ-110Б	49508 46980 46638		Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3
			Kт = 0,2 Ктн = 110000/ $\sqrt{3}$ / 100/ $\sqrt{3}$ № 24218-08	A НАМИ-110 УХЛ1 B НАМИ-110 УХЛ1 C НАМИ-110 УХЛ1	1533 1541 1527	88000				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01	№ 0107072185					

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

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)	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 37096-08	A B C	TB-35-II-4-Y2 TB-35-II-4-Y2 TB-35-II-4-Y2	2510 2511 2509	21000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65	1292610 1121287 1292557				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	№0107072243				
434	10	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ ЧТЭЦ №1 (Чульманская ТЭЦ-Аэропорт) (Л-1)	Kт = 0,5S Ктт = 300/5 № 37096-08	A B C	TB-35-II-4-Y2 TB-35-II-4-Y2 TB-35-II-4-Y2	2508 2506 2507	21000	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
			Kт = 0,5 Ктн = 35000/√3 / 100/√3 № 912-07	A B C	3НОМ-35-65 3НОМ-35-65 3НОМ-35-65	1161879 1292282 1165069				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01	№ 0107075127				
435	11	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Промбаза" яч. №5 КРУН-6 ВВ	Kт = 0,5 Ктт = 300/5 №2473-05	A B C	ТЛМ-10 - ТЛМ-10	3802 - 2701	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
			Kт = 0,5 Ктн = 6000/100 № 2611-70	A B C	НТМИ-6-66 НТМИ-6-66 НТМИ-6-66	513				
			Kт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	Счетчик ТН	СЭТ-4ТМ.03.01					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
436	12	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Западный" яч. №12 КРУН-6 кВ	Кт = 0,5 Ктт = 200/5 №2473-05	A B C	ТЛМ-10 - ТЛМ-10	2424 - 2614	2400	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
437	14	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "С/х комплекс" яч. №12 КРУН-6 кВ	Кт = 0,5 Ктт = 400/5 №2473-05	A B C	ТЛМ-10 - ТЛМ-10	1413 - 3099	4800	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
438	15	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Северный" яч. №13 КРУН-6 кВ	Кт = 0,5 Ктт = 300/5 №2473-05	A B C	ТЛМ-10 - ТЛМ-10	2620 - 2615	3600	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
439	16	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Южный" яч. №14 КРУН-6 кВ	K _T = 0,5 K _{TT} = 400/5 №2473-05	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10	2709 - 3089	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
440	17	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Заречный" яч. №16 КРУН-6 кВ	K _T = 0,5 K _{TT} = 300/5 №2473-05	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10	3915 - 3762	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
441	18	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "ЦАРМ" яч. №17 КРУН-6 кВ	K _T = 0,5 K _{TT} = 300/5 №2473-05	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10	1787 - 3170	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
442	19	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. ВРУ-0,4кВ Д/Л "Орленок"	K _T = 0,5 K _{TT} = 300/5 №2473-05	A ТЛМ-10 B - C ТЛМ-10	4077 - 3180	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,7 3,4
443	23	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. ВРУ-0,4кВ Д/Л "Орленок"	K _T = 0,5S/1,0 K _{Сч} = 1 № 27524-04	CЭТ-4ТМ.03.01	№ 0107071160	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
444	24	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. Сторожка Шит -0,4кВ	K _T = 2,0 K _{Сч} = 1 № 2208-05	СА4У-И678	№ 426701	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1

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 $(1 \div 1,2) I_{ном}$, $\cos\phi = 0,87$ инд.;
температура окружающей среды $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$.

4. Рабочие условия:

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

допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40°C до $+70^\circ\text{C}$, для счетчиков от минус 40°C до $+55^\circ\text{C}$; для сервера от $+15^\circ\text{C}$ до $+50^\circ\text{C}$; для УСПД от 0°C до $+70^\circ\text{C}$;

5. Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\phi = 0,5$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от $+10$ до $+30^\circ\text{C}$;

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 $T_b = 24(168)$ ч.;
- контроллер – среднее время наработки на отказ не менее $T_0 = 70\ 000$ ч., среднее время восстановления работоспособности $T_b = 24$ ч.;

Оценка надежности АИИС КУЭ в целом:

$K_g_{\text{аиис}} = 0,98$ – коэффициент готовности;

$T_{0_{\text{ик}}(\text{аиис})} = 369$ ч. – среднее время наработки на отказ.

Надежность системных решений:

- Применение конструкции оборудования и электрической компоновки, отвечающих требованиям IEC – 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 APMa APC Smart-UPS 750 VA USB	1
Сетевой коммутатор D-Link DGS-1216T	1
Устройство обеспечения единого времени УСВ-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 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	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-561р5.1	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
<u>Филиал «Амурская генерация»</u>	
<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
АВР 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
АВР 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 Mb	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, ИВКЭ, 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, ИВКЭ, 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, ИВКЭ, 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
ТЛО-10	27
ТЛП-10	6
ТЛШ-10	26
ТНШЛ-0,66	6
ТОЛ-10	67
ТОЛ-35	9
ТПК-10	6
ТПЛ-10	12
ТПЛ-35	6
ТПЛМ-10	10
ТПОЛ-10	174
ТПОЛ-10	20
ТПФ-10	4
ТПФМ-10	2
ТТИ-А	6
ТТЭ-А	3
ТФЗМ-110	33
ТФЗМ-220	15
ТФНД-110	3
ТШВ-15	33
ТШЛ-20	108
ТШЛ-СЭЩ-10	3
ТШП-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

Проверка АИС КУЭ проводится по документу «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИС 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» ПФ2.720.023 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 многофункциональные 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 индустриальные СИКОН С50 – в соответствии с документом «Контроллеры сетевые индустриальные 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 (АИС 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

