



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.002.A № 42030

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО  
"Иркутскэнерго". Этап III. ТЭЦ-генерация

ЗАВОДСКИЕ НОМЕРА 001

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ЗАО "ИРМЕТ", г.Иркутск

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 39342-08

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

МП 011-2008

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ 4 года

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от 21 декабря 2010 г. № 5218

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

В.Н.Крутиков



21 " 12 ..... 2010 г.

Серия СИ

№ 000035

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии и мощности (далее по тексту - АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация (г. Усолье-Сибирское, Иркутской области) (заводской номер 001) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии (мощности), выработанной и потребленной за установленные интервалы времени технологическими объектами ТЭЦ-11, а также автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения полученной информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов с поставщиками и потребителями электроэнергии и оперативного управления потреблением электроэнергии.

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- выполнение измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии (мощности);
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передачу в заинтересованные организации результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны серверов организаций-участников оптового рынка электроэнергии к измерительно-вычислительному комплексу (далее – ИВК), устройству сбора и передачи данных (далее – УСПД);
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровнях (установка аппаратных ключей, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени (СОЕВ) в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация включает в себя следующие уровни:

1-й уровень: измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5S и 0,5 по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983, счётчики активной и реактивной электроэнергии серии Альфа класса точности 0,2S; 0,5S по ГОСТ P52323-2005 для активной электроэнергии и 0,5; 1,0 по ГОСТ P 52425-2005 для реактивной электроэнергии, вторичные

измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, размещенные на объектах и подстанциях (113 точек измерения).

2-й уровень: информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ) на базе комплекса аппаратно-программных средств (КАПС) на основе устройства сбора и передачи данных (УСПД) RTU-325, включающий технические средства приема-передачи данных, технические средства для разграничения доступа к информации.

3-й уровень: измерительно-вычислительный комплекс (ИВК) располагается в центре сбора информации (ЦСИ) ОАО «Иркутскэнерго», включающий каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, систему обеспечения единого времени (СОЕВ), функционирующую на всех уровнях иерархии, на базе устройства синхронизации системного времени (УССВ), автоматизированное рабочее место персонала (АРМ) и программное обеспечение.

Принцип действия АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация: первичные токи и напряжения в контролируемой линии передачи преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы электронного счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации, которые усредняются за период 0,02с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин. Средние значения активной (реактивной) электрических мощностей вычисляются как средние значения данных мощностей при усреднении за 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков на ТЭЦ-11 и присоединениях при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение, накопление и передача результатов измерений в ИВК ОАО «Иркутскэнерго» (сервер БД). Все каналы связи являются защищенными и имеют ограниченный набор команд.

Вычисление величин энергопотребления и мощности с учетом коэффициентов трансформации трансформаторов тока и напряжения производится с помощью программного обеспечения в УСПД. Значения пересчетных коэффициентов трансформации защищены от изменения путём включения в хэш-код идентификационных признаков.

Сопряжение электросчетчиков и УСПД с корпоративной информационно-вычислительной сетью (КИВС) ОАО «Иркутскэнерго» осуществляется посредством Switch-коммутаторов, образуя основной канал передачи данных. Резервный канал образован при помощи GSM-модема подключенного к УСПД.

С УСПД измерительные сигналы в цифровой форме поступают на сервер БД (ИВК) ОАО «Иркутскэнерго», где проводится контроль её достоверности. Сигналы содержат информацию о результатах измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, состоянии средств и объектов измерений (журналы событий УСПД и счетчиков электроэнергии) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Временная задержка поступления информации не более 30 мин. По запросу возможно получение всей информации, хранящейся в базе данных АИИС.

Управление сбором данных осуществляется при помощи программного обеспечения «Альфа ЦЕНТР» (версия 11.02.02), которое функционирует на сервере ИВК. Интерфейс ПО содержит в себе средства предупреждения пользователя, если его действия могут повлечь изменение или удаление результатов измерений. Программное обеспечение и конструкция счетчиков, УСПД и сервера сбора данных после конфигурирования и настройки обеспечивают защиту от несанкционированного доступа и изменения его параметров. Метрологически значимая часть ПО содержит специальные средства защиты, исключающие возможность несанкционированной модификации, загрузки (в том числе загрузки фальсифицированного ПО и данных), считывания из памяти счетчиков, УСПД и сервера, удаления или иных

преднамеренных изменений метрологически значимой части ПО и измеренных данных. Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «С».

В случае аварийного отсутствия связи (физического разрыва или неисправности оборудования связи) между электросчетчиками и УСПД предусмотрен сбор информации непосредственно с электросчетчика, при помощи переносного инженерного пульта, с последующей выгрузкой собранной информации в базу данных ИВК ОАО «Иркутскэнерго», при этом возможна синхронизация времени электросчетчика со временем предварительно синхронизованного инженерного пульта.

На верхнем уровне системы (ИВК) выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии (мощности) с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, расчет потерь электроэнергии, а также хранение и отображение информации. Для контроля и мониторинга работы системы по присоединениям ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго» предусмотрены автоматизированные рабочие места (персональный компьютер с принтером). По запросу измерительная информация поступает на АРМы, где предусмотрены автоматизированный и оперативный режимы работы и выполняется предусмотренная программным обеспечением обработка измерительной информации, ее формирование, оформление справочных и отчетных документов. Отчетные документы, содержащие информацию о результатах 30-ми нутных приращении активной и реактивной электроэнергии и о состоянии средств и объектов измерений, передаются в вышестоящие организации и смежным энергосистемам по основному и резервному каналам связи.

АИИС оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на основе устройства синхронизации системного времени (GPS-приемника сигналов точного времени), которое автоматически корректирует время ИВК. СОЕВ выполняет функцию синхронизации хода внутренних часов элементов системы на всех уровнях АИИС КУЭ с обеспечением перехода на "Зимнее" и "Летнее" время. Данная функция является централизованной. Корректировка времени на уровнях ИВК, ИВКЭ, ИИК осуществляется последовательно, начиная с верхних уровней. На уровне ИВК ОАО «Иркутскэнерго» установлено УССВ на базе GPS-приёмника. Настройка системного времени сервера БД ИВК ОАО «Иркутскэнерго» выполняется непосредственно от GPS-приёмника с помощью программного обеспечения AC\_Time, входящего в его комплект поставки, и синхронизирует время при расхождении более, чем на  $\pm 1$ с, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1с. Корректировка хода внутренних часов УСПД (ИВКЭ) осуществляется при необходимости во время сеанса связи с ИВК, коррекция времени происходит в случае расхождения времени более чем на  $\pm 2$ с. Синхронизация времени в УСПД является функцией программного модуля – компонента внутреннего ПО УСПД. Ход внутренних часов счетчиков электрической энергии (уровень ИИК) синхронизируется со временем в УСПД (ИВКЭ) не реже, чем раз в 30 минут. Коррекция выполняется принудительно со стороны УСПД при расхождении  $\pm 2$  с, и реализуется программным модулем заводского ПО в счетчике. Возможна синхронизация времени счетчиков непосредственно от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго». Все действия по синхронизации хода внутренних часов отображаются и записываются в журнал событий на каждом из вышеперечисленных уровней. Погрешность системного времени не превышает  $\pm 5$  с.

#### Метрологические и технические характеристики

Перечень и характеристики измерительно-информационных комплексов, входящих в состав АИИС КУЭ, с указанием непосредственно измеряемой величины, наименования ввода, типов, заводских номеров и классов точности средств измерений, входящих в состав ИИК, представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень и характеристики основных средств измерений, входящих в состав АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго»

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>Тн</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
<b>ТЭЦ-11</b>		<b>УСПД</b>			Энергия активная, энергия реактивная, календарное время, интегрированная активная и реактивная мощность
1	ТГ-1	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =4000/5 Св-ва о поверке №№ 0532-021-005, 0533-021-005, 0532-021-005 от 28.07.2010	ТПШФАД-10 Зав. № 156546 (фазаА) Зав. № 156540(фазаВ) Зав. №156543(фазаС)	48000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120157;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
2	ТГ-2	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =4000/5 Св-ва о поверке №№ 0529-021-005, 0530-021-005, 0531-021-005 от 29.07.2010	ТПШФАД-10 Зав. № 485 (фаза А) Зав. № 519 (фаза В) Зав. № 514 (фаза С)	48000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8810 (фаза А) Зав. №8805 (фаза В) Зав. № 8803 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120156;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
3	ТГ-3	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =8000/5 ГР № 5719-08 Поверка III.2010	ТШВ-15 Зав. № 597 (фаза А) Зав. № 595 (фаза В) Зав. № 544 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. №8970 (фаза А) Зав. № 89888 (фаза В) Зав. №88826 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)-ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120159;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
4	ТГ-4	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 ГР № 5719-03 Поверка III.2010	ТШВ-15 Зав. № 3367 (фаза А) Зав. № 2780 (фаза В) Зав. № 2202 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № РУРС (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120161;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
5	ТГ-5	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 ГР № 5719-03 Поверка III.2010	ТШВ-15 Зав. № 1433 (фаза А) Зав. № 799 (фаза В) Зав. № 1453 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8918 (фаза А) Зав. № 8921 (фаза В) Зав. № 8915 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120162;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
6	ТГ-6	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 ГР № 21255-08 Поверка III.2010	ТШЛ-20 Зав. № 2022 (фаза А) Зав. № 4240 (фаза В) Зав. № 2331 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. №8922 (фаза А) Зав. №8914 (фаза В) Зав. №8917 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120158;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
7	ТГ-7	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 ГР № 21255-08 Поверка III.2010	ТШЛ-20 Зав. № 5237 (фаза А) Зав. № 5330 (фаза В) Зав. № 5354 (фаза С)	96000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8415 (фаза А) Зав. №8417 (фаза В) Зав. №8416 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К<sub>СЧ</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005</p>	<p>A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120149;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
8	ТГ-8	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5 К<sub>ТТ</sub>= 8000/5 ГР № 21255-08 Поверка III.2010</p>	<p>ТШЛ-20 Зав. № 7143 (фаза А) Зав. № 1816 (фаза В) Зав. № 7154 (фаза С)</p>	160000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p><b>ТН</b> КТ 0,5 К<sub>ТН</sub>=10000/100 ГР № 1593-05 Поверка III.2010</p>	<p>ЗНОМ-15-63 Зав. №21101 (фаза А) Зав. №21913 (фаза В) Зав. №21921 (фаза С)</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К<sub>СЧ</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005</p>	<p>A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120160;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
9	ЛСН-1	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5 К<sub>ТТ</sub>= 1000/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010</p>	<p>ТПОФ-10 Зав. № 4431 (фаза А) Зав. № 2578 (фаза С)</p>	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p><b>ТН</b> КТ 0,5 К<sub>ТН</sub>=6000/100 ГР, № 2611-70 Поверка III.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 Зав № 2438 (фаза А)</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К<sub>СЧ</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005</p>	<p>A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119986;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
10	ЛСН-2	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5 К<sub>ТТ</sub>= 1000/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010</p>	<p>ТПОФ-10 Зав. №3468 (фаза А) Зав. №1369 (фаза С)</p>	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p><b>ТН</b> КТ 0,5 К<sub>ТН</sub>=6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010</p>	<p>НТМИ-6-66 Зав № 3220 (фаза А)</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К<sub>СЧ</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005</p>	<p>A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119946;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
11	ЛСН-3	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5 К<sub>ТТ</sub>= 1000/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010</p>	<p>ТПОФ-10 Зав. № 355 (фаза А) Зав. № 6754 (фаза С)</p>	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 4276 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120063;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
12	ЛСН-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 ГР № 1856-63 Поверка III.2010	ТВЛМ-10 Зав. № 4336 (фаза А) Зав. № 446 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 247 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120027;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
13	ЛСН-5	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4422 (фаза А) Зав. № 5741 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав №8420 (фаза А) Зав. №8412 (фаза В) Зав. №8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120048;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
14	ЛСН-6	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010	ТПОФ-10 Зав. № 1300 (фаза А) Зав. № 2547 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 1 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 1619 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120043;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
15	ЛСН-7	ТТ ·КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 0654 (фаза А) Зав. № 9753 (фаза С)	18000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 1369 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120029;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
16	ЛСН-8	ТТ КТ К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 3972-03 Поверка III.2010	ТШЛ-10 Зав. № 5567 (фаза А) Зав. № 6311 (фаза С)	20000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ К <sub>ТН</sub> =10000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06-10 Зав. № 3563 (фаза А) Зав. № 4067 (фаза В) Зав. № 4069 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119944;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
17	РЛСН-1 яч.7	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010	ТПОФ-10 Зав. № 0897 (фаза А) Зав. № 7545 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 2438 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120046;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
18	РЛСН-2 яч.62	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010	ТПОФ-10 Зав. №4375 (фаза А) Зав. №24354 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 1 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119963;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
19	РЛСН яч.32	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 2547 (фаза А) Зав. № 2271 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120062;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
20	Рез. пит НСЗ-1 яч.70	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 3365 (фаза А) Зав. № 0087 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав № 247 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119983;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
21	РЛСН - ЗАБ	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 400/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза С)	28000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№943434(фаза А) Зав.№943417(фаза В) Зав.№943401(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119994;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
22	ЛСН-1ТП яч.60	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4231 (фаза А) Зав. № 7700 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
23	ЛСН-2ТП яч.31	ТН КТ 1 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119991;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 518-50 Поверка III.2010	ТПОФ-10 Зав. №07768 (фаза А) Зав. №07655 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
24	ПЭН-4	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 2438 (фаза А)	7200	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120033;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 443 (фаза А) Зав. № 145 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
25	НСЗ яч.68	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав №8693 (фаза А) Зав. №8692 (фаза В) Зав. №8992 (фаза С)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119953;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 3110 (фаза А) Зав. № 1245 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
26	НС3 яч.93	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №5333 (фаза А) Зав. №6876 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР, № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 1108 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1119980;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
27	НС3 яч.95	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> =600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №2230 (фаза А) Зав. №9564 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 1108 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120054;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
28	НС3 яч.100	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 2487 (фаза А) Зав. № 2287 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 14205-05 Поверка III.2010	НКФ-110-57У1 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР, № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
29	СТС ТТ-4	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 ГР № 21254-06 Поверка III.2010	ТПЛ-20 Зав. № 55 (фаза А) Зав. № 56 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № РУРС		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>тт</sub> -К <sub>тн</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К<sub>сч</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005</p>	<p>A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1120039;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
30	ВЛ-215	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5 К<sub>тт</sub>= 1000/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010</p>	<p>ТВ – 220 Зав. № 638(1) (фаза А) Зав. № 638(2) (фаза В) Зав.№ 638(3) (фазаС)</p>	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p><b>ТН</b> КТ 0,5 К<sub>тн</sub>= 220000/100 ГР № 20344-05 Поверка III.2010</p>	<p>НАМИ-220 УХЛ1 Зав. № 716 (фаза А) Зав. № 715 (фаза В) Зав. № 714 (фаза С)</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5(R) К<sub>сч</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005</p>	<p>A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1120022;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
31	ВЛ-216	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5 К<sub>тт</sub>= 1000/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010</p>	<p>ТВ – 220 Зав. № 265(1) (фазаА) Зав. № 265(2) (фазаВ) Зав.№ 265(3) (фазаС)</p>	440000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p><b>ТН</b> КТ 0,5 К<sub>тн</sub>= 220000/100 ГР № 20344-05 Поверка III.2010</p>	<p>НАМИ-220 УХЛ1 Зав. № 975 (фаза А) Зав. № 976 (фаза В) Зав. № 977 (фаза С)</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5(R) К<sub>сч</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005</p>	<p>A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121108;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
32	Вокзальная	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5S К<sub>тт</sub>= 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010</p>	<p>ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3680 (фаза А) Зав. № 3583 (фаза В) Зав. № 3681 (фаза С)</p>	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<p><b>ТН</b> КТ 0,2 К<sub>тн</sub>= 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010</p>	<p>НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)</p>		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<p><b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5(R) К<sub>сч</sub>=1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005</p>	<p>A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121188;</p>		<p>Ток вторичный, I<sub>2</sub> Напряжение вторичное, U<sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота</p>
33	Усольская	<p><b>ТТ</b> КТ 0,5S К<sub>тт</sub>= 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010</p>	<p>ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3193 (фаза А) Зав. № 3199 (фаза В) Зав. № 3197 (фаза С)</p>	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	А1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121133;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
34	Белореченская	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3192 (фаза А) Зав. № 3194 (фаза В) Зав. № 3338 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А) 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1 ГР № 14555-02 Поверка 04.08.2005	А1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121103;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
35	Мальта	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3201 (фаза А) Зав. № 3188 (фаза В) Зав. № 3186 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	А1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121199;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
36	Карбид "А" яч.10	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 39471 (фаза А) Зав. № 39472 (фаза В) Зав. № 39473 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (А); 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	А1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1121121;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
37	Карбид "Б" яч.12	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3690 (фаза А) Зав. № 3689 (фаза В) Зав. № 3686 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1125511;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
38	Химпром "А" яч.16	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3682 (фаза А) Зав. № 3684 (фаза В) Зав. № 3585 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1125513;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
39	Химпром "Б" яч.17	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ – 110 -1-2 Зав. № 3591 (фаза А) Зав. № 3688 (фаза В) Зав. № 3687 (фаза С)	132000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 2085 (фаза А) Зав. № 2054 (фаза В) Зав. № 2045 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1087799;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
40	ОМВ-110	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 2793-88 Поверка III.2010	ТФЗМ-110Б-IV Зав. № 5032 (фаза А) Зав. № 5081 (фаза В) Зав. № 5038 (фаза С)	220000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/100 ГР № 24218-08 Поверка III.2010	НАМИ-110 УХЛ1 Зав. № 1624 (фаза А) Зав. № 1651 (фаза В) Зав. № 1685 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,2S (A); 0,5(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР №14555-02 Поверка 04.08.2005	A1R-4-AL-C25-T+ Зав.№ 1122487;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
41	В/З "Ангара Б" яч.7	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ-35 Зав. № 6977 (фаза А) Зав. № 6780 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав. №721025(фазаА) Зав. №724319 (фазаВ) Зав. №720978(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128821;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
42	ПС-1 яч.9	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ-35 Зав. № 140720 (фазаА) Зав. №140723(фазаС)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав. №721025(фазаА) Зав. № 724319(фазаВ) Зав. №720978(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128813;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
43	ПС-1 яч.10	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ-35 Зав.№140892 (фазаА) Зав.№140889 (фазаС)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№ 720987(фазаА) Зав. № 721039(фазаВ) Зав. №721058(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (A); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122999;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
44	В/З "Ангара" яч.11	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 37096-08 Поверка III.2010	ТВ-35 Зав. № 6986 (фаза А) Зав. № 6785 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> · К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав. № 720987(фазаА) Зав. № 721039(фазаВ) Зав. №721058(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128811;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
45	ГПП "Город" яч.52	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 380 (фаза А) Зав. № 600 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№863763 (фазаА) Зав.№863769 (фазаВ) Зав.№863780 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127799;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
46	Сользавод яч.3	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 676 (фаза А) Зав. № 752 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 Поверка III.2010 ГР № 912-07	ЗНОМ-35-65 Зав.№943434 (фазаА) Зав.№943417 (фазаВ) Зав. №943404 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1087721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
47	В/з "Белая" яч.8	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 131 (фаза А) Зав. № 036 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№ 863763(фазаА) Зав.№ 863769 (фазаВ) Зав.№ 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127788;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
48	ГПП "Город" яч.30	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 006 (фаза А) Зав. № 413 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав. № 863763(фазаА) Зав. № 863769 (фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав. № 1082413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
49	НЗСМ яч.4	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 738 (фаза А) Зав. № 737 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 Поверка III.2010 ГР № 912-07	ЗНОМ-35-65 Зав. № 863763 фазаА) Зав. № 863769 фазаВ) Зав. № 863780(фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав. № 1087788;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
50	ЗСМ яч.7	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 739 (фаза А) Зав. № 595 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав. № 943434 (фазаА) Зав. № 943417 (фазаВ) Зав. № 943404 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав. № 1087733;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
51	п/ст. №5 яч.13	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 129 (фаза А) Зав. № 024 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав. № 943434(фаза А) Зав. № 943417(фаза В) Зав. № 943404(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127721;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
52	В/з "Белая" яч.9	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 579 (фаза А) Зав. № 054 (фаза С)	42000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№943434(фаза А) Зав.№943417(фаза В) Зав.№943404(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1127733;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
53	п/ст №5 яч.42	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 1024 (фаза А) Зав. № 1016 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№863763(фаза А) Зав.№863769(фаза В) Зав.№863780(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122889;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
54	п/ст №40 яч.49	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 097 (фаза А) Зав. № 048 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№863763(фаза А) Зав.№863769(фаза В) Зав.№863780(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122888;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
55	п/ст №40 яч.17	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 033 (фазаА) Зав. № 099 (фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№ 943434(фаза А) Зав.№ 943417(фаза В) Зав.№ 943404(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№01120047		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
56	п/ст №40 яч.18	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 037 (фаза А) Зав. № 106 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№863763(фаза А) Зав.№863769(фаза В) Зав.№863780(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
57	Сользавод яч.10	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 031 (фаза А) Зав. № 740 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№863763(фаза А) Зав.№863769(фаза В) Зав.№863780(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1087711;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
58	Разогрев "Карбид А.Б" яч.50	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 116 (фаза А) Зав. № 114 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 Зав.№863763(фаза А) Зав.№863769(фаза В) Зав.№863780(фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1128833;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
59	Новая база яч.4	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 11645 (фаза А) Зав. № 11647 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122988;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
60	п/ст №1 яч.6	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4768 (фаза А) Зав. №4702 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129444;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
61	п/ст №151 яч.8	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 0122 (фаза А) Зав. № 6583 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
62	п/ст №56 яч.14	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 12947 (фаза А) Зав. № 7595 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122921;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Коэффициент мощности Частота
63	Новая база яч.15	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 400/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 141968 (фазаА) Зав. № 12377 (фаза С)	4800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122933;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
64	п/ст №4 яч.16	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 12377 (фаза А) Зав. № 141968(фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 4875 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
65	п/ст №47 яч.11	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 2914 (фаза А) Зав. № 1143 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
66	п/ст №151 яч.13	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 540751 (фазаА) Зав. № 140773(фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
67	п/ст №32 яч.17	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 140369 (фазаА) Зав. №140374(фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
68	п/ст №22 яч.19	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 141953 (фазаА) Зав.№ 142961(фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126444;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
69	п/ст №128 яч.20	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 138852 (фазаА) Зав. №138866(фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 4875		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122913;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Государственного реестра СИ РФ, заводские номера		
70	п/ст №23 яч.21	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 750/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 1661 (фаза А) Зав. № 1743 (фаза С)	9000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 6798 (фаза А) Зав. № 6799 (фаза В) Зав. № 6795 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
71	п/ст №23 яч.46	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 002806 (фазаА) Зав. №188860(фазаС)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № ТСВУ (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1126448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
72	п/ст №153 яч.50	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 8682 (фаза А) Зав. № 6972 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
73	п/ст №31 яч.51	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 7808 (фаза А) Зав. № 5911 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № ТСВУ (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>



Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
74	п/ст №128 яч.52	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 411 (фаза А) Зав. № 410 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122499;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
75	п/ст №4 яч.53	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №12397 (фаза А) Зав. №12398 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № ТСВУ (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
76	п/ст №22 яч.54	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №12471 (фаза А) Зав. №12473 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132444;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
77	п/ст №56 яч.55	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №07908 (фаза А) Зав. №39327 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ГТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № ТСВУ (фаза А)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122911;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №12481 (фаза А) Зав. №12381 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
78	п/ст №32 яч.56	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № 3602 (фаза А)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132446;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав.№ 05475 (фаза А) Зав.№ 47636 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
79	п/ст №1 яч.57	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № ТСВУ (фаза А)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1132448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав.№ 140770 (фаза А) Зав.№ 12384 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
80	п/ст №47 яч.58	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	НТМИ-6-66 Зав. № ТСВУ (фаза А)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122940;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав.№ 140770 (фаза А) Зав.№ 12384 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
81	п/ст №45 яч.65	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №12487 (фаза А) Зав. №12395 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122941;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
82	п/ст №97 яч.69	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 6749 (фаза А) Зав. № 6577 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122942;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
83	п/ст №153 яч.71	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 5092 (фаза А) Зав. № 4917 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122944;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
84	п/ст №31 яч.72	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №64595 (фаза А) Зав. №06807 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>Тн</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122946;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
85	п/ст №151 яч.78	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 5127 (фаза А) Зав. № 6750 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122948;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
86	п/ст №45 яч.82	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №6810 (фаза А) Зав. №1774 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122740;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
87	РРС яч.104	<b>ТТ</b> КТ 0,5 K <sub>ТТ</sub> = 150/5 ГР № 1856-63 Поверка III.2010	ТВЛМ -10 Зав. № 6311 (фаза А) Зав. № 6341 (фаза С)	1800	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 K <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>СЧ</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122433;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
88	РРС яч.98	<b>ТТ</b> КТ 0,5S K <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 5318 (фаза А) Зав. № 4698 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> ·К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
89	п/ст. №17 яч.102	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)	7200	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122488;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 5100 (фаза А) Зав. № 5101 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
90	РП-7 яч.109	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122744;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 3508 (фаза А) Зав. № 2546 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
91	п/ст. №81 яч.110	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)	12000	Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122746;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
		ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 11931 (фаза А) Зав. № 11733 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
92	п/ст. №71 яч.123	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 13325 (фаза А) Зав. №12514 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
93	п/ст №81 яч.124	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 08716 (фаза А) Зав. № 15950 (фазаС)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
94	ХФК яч.67	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4897 (фаза А) Зав. № 4914 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122413;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
95	ХФК яч.80	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4757 (фаза А) Зав. № 4990 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129440;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
96	ХФК РП-1 яч.83	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4037 (фаза А) Зав. № 4328 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129441;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
97	ХФК РП-2 яч.99	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 2473-05 Поверка III.2010	ТЛМ-10 Зав. № 9157 (фаза А) Зав. № 1595 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1129442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
98	КПД яч.77	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 5437 (фаза А) Зав. № 5582 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8693 (фаза А) Зав. № 8692 (фаза В) Зав. № 8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122448;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
99	КПД яч.88	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №13305 (фаза А) Зав. №13318 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122442;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
100	РП-7 яч.121	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №10671 (фаза А) Зав. №11750 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122411;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
101	п/ст. №71 яч.114	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №11428 (фаза А) Зав. №11933 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8672 (фаза А) Зав. № 9010 (фаза В) Зав. № 8728 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122748;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
102	п/ст. № 17 яч.116	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. №11645 (фаза А) Зав. №11647 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8673 (фаза А) Зав. № 8935 (фаза В) Зав. № 8933 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	А2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122440		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота



Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> :К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
103	п/ст. № 97 яч.85	ТТ КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 6818 (фаза А) Зав. № 6724 (фаза С)	12000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122741		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
104	п/ст. №31 яч.94	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 1261-08 Поверка III.2010	ТПОЛ-10 Зав. № 4906 (фаза А) Зав. № 5285 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 3344-08 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав. № 8420 (фаза А) Зав. № 8412 (фаза В) Зав. № 8419 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1122742		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
105	Раб. Ввод ОПУ-1	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 ГР № 26198-03 Поверка 2008	T-0,66 Зав. № 18215(фаза А) Зав. № 18759 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120020		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
106	Рез. Ввод ОПУ-1	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =200/5 ГР № 26198-03 Поверка 2008	T-0,66 Зав. № 145275(фаза А) Зав. № 145276 (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120057		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
107	РТСН-10/0,4кВ	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =400/5 ГР № 26198-03 Поверка 2008	T-0,66 Зав. № б/н (фаза А) Зав. № б/н (фаза В) Зав. № б/н (фаза С)		Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120026		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
108	КРУЭ-6кВ яч.7 В-I	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =3000/5 ГР № 3972-03 Поверка III.2010	ТШЛ-10 Зав. № 1193 (фаза А); Зав. № 1243 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 11094-87 Поверка III.2010	НАМИ-10 Зав. № 480		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1119943		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
109	КРУЭ-6кВ яч.7 В-II	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> =3000/5 ГР № 3972-03 Поверка III.2010	ТШЛ-10 Зав. № 1239 (фаза А); Зав. № 193 (фаза С)	36000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 11094-87 Поверка III.2010	НАМИ-10 Зав. № 480		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3AL-C25-T+ Зав.№ 1120018		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
110	п/ст №5 яч.48	<b>ТТ</b> КТ 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 300/5 ГР № 21256-03 Поверка III.2010	ТОЛ-35 Зав. № 1024 (фаза А) Зав. № 1016 (фаза С)	21000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		<b>ТН</b> КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 35000/100 ГР № 912-07 Поверка 06 . 2007	ЗНОМ-35 Зав. № 863763 (фаза А) Зав. № 863769 (фаза В) Зав. № 863780 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		<b>Счетчик</b> КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2005	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 1165142;		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
111	ВЛ 35 кВ п/ст №76	<b>ТТ</b> КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5 Поверка III.2010	RING ГР № 31441-06 Зав. № 030 (фаза А) Зав. № 042 (фаза В) Зав. № 045 (фаза С)	56000	Ток первичный, I <sub>1</sub>

Канал измерений		Средство измерений		К <sub>ТТ</sub> -К <sub>ТН</sub>	Наименование измеряемой величины
Номер ИИК	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент передачи, дата проведения поверки	Обозначение, тип, № Госреестра СИ РФ, заводские номера		
	яч.25	ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № 943417 (фазаА) Зав.№ 943401 (фазаВ) Зав.№ 943434 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч Поверка II.2010	A2R1-4AL-C29-T ГР № 27428-09 Зав.№ 01189096		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
112	ВЛ 35 кВ п/ст №76 яч.26	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 800/5 Поверка III.2010	RING ГР № 31441-06 Зав. № 035 (фаза А) Зав. № 041 (фаза В) Зав. № 034 (фаза С)	56000	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> =35000/100 Поверка III.2010	ЗНОМ-35-65 ГР № 912-07 Зав. № 838713 (фазаА) Зав.№ 943039 (фазаВ) Зав.№ 933412 (фазаС)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,2S (А); 0,5 (R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч Поверка II.2010	A2R1-4AL-C29-T ГР № 27428-09 Зав.№ 01189098		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота
113	ПН-6 яч.66	ТТ КТ 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 600/5 ГР № 7069-07 Поверка III.2010	ТОЛ-10 Зав. № 12229 (фаза А) Зав. № 12236 (фаза С)	7200	Ток первичный, I <sub>1</sub>
		ТН КТ 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 ГР № 2611-70 Поверка III.2010	ЗНОЛ.06 Зав №8693 (фаза А) Зав. №8692 (фаза В) Зав. №8992 (фаза С)		Напряжение первичное, U <sub>1</sub>
		Счетчик КТ 0,5S (А); 1,0(R) К <sub>Сч</sub> =1 R=5000имп/кВт(квар)·ч ГР № 14555-02 Поверка 2007	A2R-3-AL-C25-T+ Зав.№ 01120065		Ток вторичный, I <sub>2</sub> Напряжение вторичное, U <sub>2</sub> Календарное время Энергия активная Энергия реактивная Мощность активная Мощность реактивная Коэффициент мощности Частота

**Примечания:**

- 1) Характеристики погрешности ИИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);
- 2) В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
- 3) Нормальные условия:
  - параметры сети: напряжение (0,98±1,02)U<sub>ном</sub>; ток (1±1,2)I<sub>ном</sub>, cosφ = 0,9 инд;
  - температура окружающей среды (20±5)°C;
- 4) Рабочие условия:
  - параметры сети: напряжение (0,9±1,1)U<sub>ном</sub>; ток (0,05±1,2)I<sub>ном</sub>, cosφ = 0,8 инд;
  - допустимая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 60 до +45°C, для счетчиков от минус 40 до +50°C, для УСПД от минус 25 до +60°C;
- 5) Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
- 6) Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п.5 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в табл. 1. Допускается

замена УСПД на одноступенчатый утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном «Ростехрегулирование» и ОАО «Иркутскэнерго» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

1. Надежность применяемых в системе компонентов:

- ИИК:
  - электросчетчики типа Альфа+, Альфа А2 (параметры надежности:  $T_0$  не менее 120000 час;  $t_в$  не более 5 суток);
- ИВКЭ:
  - УСПД RTU-325 (параметры надежности  $T_0$  не менее 50000 час;  $t_в$  не более 24ч);
- ИВК:
  - Сервер БД, коммутатор (параметры надежности  $K_г$  не менее 0,99;  $t_в$  не более 1 час);
- СОЕВ ( $K_г$  не менее 0,95;  $t_в$  не более 168 час).

Надежность системных решений:

- резервирование питания:
  - УСПД с помощью ИБП;
  - счетчиков с помощью дополнительного питания;
- резервирование каналов связи:
  - ИИК-ИВКЭ: резервный канал связи – резервные жилы кабеля;
  - ИВКЭ-ИВК: два резервных коммутируемых канала связи: GSM-модем (Siemens) и модем ZyXEL (существующий телефонный канал городской АТС);
- резервирование информации:
  - наличие резервных баз данных;
  - наличие перезагрузки и средств контроля зависания;
- резервирование сервера;
- диагностика:
  - в журналах событий фиксируются факты:
    - журнал счётчика:
      - параметрирования;
      - пропадания напряжения;
      - коррекции времени в счетчике;
      - ручного сброса мощности;
      - включение и выключение режима ТЕСТ;
    - журнал УСПД:
      - изменения ПО и перепараметрирования;
      - даты начала регистрации измерений;
      - пропадания напряжения;
      - потери и восстановление связи со счетчиками;
      - программных и аппаратных перезапусков;
      - коррекции времени в УСПД и каждом счетчике;
- мониторинг состояния АИИС КУЭ:
  - удаленный доступ:
    - возможность съема информации со счетчика автономным способом;
    - визуальный контроль информации на счетчике;

Организационные решения:

- наличие ЗИП;
- наличие эксплуатационной документации.

2. Защищённость применяемых компонентов:

- наличие аппаратной защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:

- ИИК:
  - электросчётчика;
  - вторичных цепей:
    - испытательных коробок;
- ИВКЭ:
  - УСПД;
- ИВК:
  - сервера;
- наличие защиты на программном уровне:
  - информации:
    - использование электронной цифровой подписи при передаче результатов измерений;
  - при параметрировании:
    - установка пароля на счетчик;
    - установка пароля на УСПД;
    - установка пароля на сервер;
    - установка пароля на конфигурирование и настройку параметров АИИС.
- 3. Возможность проведения измерений следующих величин:
  - приращение активной электроэнергии (функция автоматизирована);
  - приращение реактивной электроэнергии (функция автоматизирована);
  - время и интервалы времени (функция автоматизирована);
  - среднеинтервальная активная и реактивная мощности (функция автоматизирована).
- 4. Возможность коррекции времени в:
  - ИИК (электросчетчиках) (функция автоматизирована);
  - ИВКЭ (УСПД) (функция автоматизирована);
  - ИВК (сервер БД) (функция автоматизирована).
- 5. Возможность сбора информации:
  - результатов измерения (функция автоматизирована);
  - состояния объектов и средств измерения (функция автоматизирована).
- 6. Цикличность:
  - измерений:
    - 30 минутные приращения (функция автоматизирована);
  - сбора:
    - 30 минут (функция автоматизирована);
    - 1 раз в сутки (функция автоматизирована).
- 7. Возможность предоставления информации (функция автоматизирована) в заинтересованные и энергоснабжающую организации:
  - о результатах измерения;
  - о состоянии объектов и средств измерений.
- 8. Глубина хранения информации (профиля):
  - ИИК – электросчетчик типа Альфа+ имеет энергонезависимую память для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров (функция автоматизирована) на глубину 32 дня (по 4-м каналам);
    - электросчетчик типа Альфа А2 имеет энергонезависимую память для хранения профиля нагрузки с получасовым интервалом данных по активной и реактивной электроэнергии с нарастающим итогом за прошедший месяц, а также запрограммированных параметров (функция автоматизирована) на глубину 70 дней (по 4-м каналам);
  - ИВКЭ – УСПД RTU-325 - суточных данных о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу не менее 15 суток и электропотребление за месяц

по каждому каналу – 18 месяцев, сохранение информации при отключении питания – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована);

- ИВК – сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств и объектов измерений - за весь срок эксплуатации системы (функция автоматизирована).

9. Синхронизация времени производится от сервера ИВК ОАО «Иркутскэнерго» при помощи устройства синхронизации системного времени во время одного из сеансов связи (функция автоматизирована):

- корректировка времени в момент синхронизации осуществляется центральным сервером АИИС автоматически при обнаружении рассогласования времени УССВ и сервера АИИС  $\pm 1$ с. Таким образом, среднесуточная погрешность времени сервера составляет не более  $\pm 5$  с;

- разность показаний часов всех компонентов системы (пределы допускаемой основной погрешности синхронизации времени) составляет не более  $\pm 5$  с.

10. Специальными средствами защиты метрологически значимой части ПО и измеренных данных от преднамеренных изменений являются:

- средства проверки целостности ПО (так, несанкционированная модификация метрологически значимой части ПО проверяется расчётом контрольной суммы для метрологически значимой части ПО и сравнением ее с действительным значением);
- средства обнаружения и фиксации событий (журнал событий);
- средства управления доступом (пароли);
- средства защиты на физическом уровне (HASP-ключи).

Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «С».

Таблица 2 – Допустимые, нормальные и фактические условия выполнения измерений

№№ ИИК	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
ТЭЦ-11						
1,2	ТГ-1 ТГ-2	Ток	ТГ	4000/5А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-150)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТГ	120 ВА	(40-100)% S <sub>ном</sub>	(40-90)% S <sub>ном</sub>
			ТН	120 ВА	(25-100)% S <sub>ном</sub>	(35-90)% S <sub>ном</sub>
		Частота	ТГ и ТН	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
			УСПД	50 Гц	(95-105)% F <sub>ном</sub>	(99,8-100)% F <sub>ном</sub>
		Температура окружающей среды	ТГ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С		
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С		
3-8	ТГ-3 ТГ-4 ТГ-5 ТГ-6 ТГ-7 ТГ-8	Ток	ТГ	8000/5А	(5-120)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
			Счетчик	5 А	(1-150)% I <sub>ном</sub>	(5-70)% I <sub>ном</sub>
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% U <sub>ном</sub>	(90-110)% U <sub>ном</sub>
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %

№№ ИИК	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные ( номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
9-18,	ЛСН-1 ЛСН-2 ЛСН-3 ЛСН-4 ЛСН-5 ЛСН-6 ЛСН-7 ЛСН-8 РЛСН-1 яч.7 РЛСН-2 яч.62	Ток	ТТ	160 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	120 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С		
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С		
		22,23	ЛСН-1ТП яч.60 ЛСН-2ТП яч.31	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Ток	ТТ	1500/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	Счетчик			3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Кoeffициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			40 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			70 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С				
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С				
	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С				
19, 29 59,63	РЛСН яч.32  СТС ТГ-4  Новая база яч.4 Новая база яч.15	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	(40-100)% Sном	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	(25-100)% Sном	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	30 ВА	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	70 ВА	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С				
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С				
20, 24 26,27	Рез. пит НС3-1 яч.70  ПЭН-4  НС3 яч.93 НС3 яч.95	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Кoeffициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	70 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С		
Счетчик	(20±5) °С		(-40...65) °С	(15...25) °С				
УСПД	20 °С		(-25...60) °С	(15...25) °С				

№№ ИИК	Объект Наименование присоединения	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
21	РЛСН - ЗАБ	Ток	ТТ	400/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	100 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25)°С		
25,28	НСЗ яч.68 НСЗ яч.100	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	70 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С
УСПД	20 °С		(-25...60)°С	(15...25)°С		
30,31	ВЛ-215 ВЛ-216	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	220000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	250 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
	Счетчик	(20±5) °С	(-40...65)°С	(15...25)°С		
	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
32-39 41-45 48,52 55	Вокзальная Усольская	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
	Белореченская Мальта	Напряжение	ТН	110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
	Карбид "А" яч.10 Карбид "Б" яч.12	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
Потери напряжения			Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %	



№№ ИИК	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
	Химпром "А" яч.16 Химпром "Б" яч.17 ГПП "Город" яч.30 В/з "Белая" яч.9 п/ст №40 яч.17	Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	180 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С		
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
		40	ОМВ-110	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
Напряжение	ТН			110000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
	Счетчик			3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			180 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С				
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С				
	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С				
46,47, 51,53 54,56, 57,58, 109	Сользавод яч.3 В/з "Белая" яч.8	Ток	ТТ	300/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
	Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном			
		Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном			
	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..			
	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %			
	Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном			
		ТН	70 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном			
	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
		Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
УСПД		50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С				
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С				
	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С				
60,62, 67,69 71,72 74,77 83,84 88,89 94-98 102,104, 113	п/ст №1 яч.6 п/ст №56 яч.14 п/ст №32 яч.17 п/ст №128 яч.20 п/ст №23 яч.46 п/ст №153 яч.50 п/ст №128 яч.52 п/ст №56 яч.55 п/ст №153 яч.71 п/ст №31 яч.72 РРС яч.98 п/ст. №17 яч.102 ХФК яч.67 ХФК яч.80 ХФК РП-1 яч.83 ХФК РП-2 яч.99 КПД яч.77 п/ст. № 17 яч.116	Ток	ТТ	600/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
	Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном			
		Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном			
	Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..			
	Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %			
	Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном			
		ТН	50 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном			
	Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
		Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном			
УСПД		50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С				
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С				

№№ ИИК	Объект	Влияющие факторы				
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин	Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ		
				Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период	
		среды	УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
61, 64-66 68,73 75,76 78-82 85,86 90-93 99-101, 103	п/ст №31 яч.94 ПН-6 яч.66  п/ст №151 яч.8 п/ст №4 яч.16 п/ст №47 яч.11 п/ст №151 яч.13 п/ст №22 яч.19 п/ст №31 яч.51 п/ст №4 яч.53 п/ст №22 яч.54 п/ст №32 яч.56 п/ст №1 яч.57 п/ст №1 яч.57 п/ст №45 яч.65 п/ст №97 яч.69 п/ст №151 яч.78 п/ст №45 яч.82 РП-7 яч.109 п/ст. №81 яч.110 п/ст. №71 яч.123 п/ст №81 яч.124 КПД яч.88 РП-7 яч.121 п/ст. №71 яч.114 п/ст. №97 яч.85	Ток	ТТ	1000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	50 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
70	п/ст №23 яч.21	Ток	ТТ	750/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	30 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	50 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
87	РРС яч.104	Ток	ТТ	150/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %
		Вторичная нагрузка	ТТ	20 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном
			ТН	50 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
			УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном
		Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45) °С	(-40...40) °С
			Счетчик	(20±5) °С	(-40...65) °С	(15...25) °С
			УСПД	20 °С	(-25...60) °С	(15...25) °С
105-107	Раб. Ввод ОПУ-1  Рез. Ввод ОПУ-1	Ток	ТТ	(200,400)/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
		Напряжение	Счетчик	3х220/380 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %

№№ ИИК	Объект	Влияющие факторы						
		Наименование параметров объекта учета, влияющих величин		Нормальные (номин.) значения влияющих факторов	Предельные по НД на СИ			
					Допускаемые по НД на СИ	Фактические за учетный период		
108,109	РТСН-10/0,4кВ	Вторичная нагрузка	ТТ	10 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			Частота	ТТ	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном	
		Счетчик		50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		УСПД		50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
		Температура окружающей среды	ТТ	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С		
			Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С		
			УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С		
		111, 112	ВЛ 35 кВ п/ст №76 яч.25	Ток	ТТ	3000/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном
					Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном
				Напряжение	ТН	6000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном
Счетчик	3х100 В				(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
Коэффициент мощности				Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,95 инд..		
Потери напряжения				Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,08-0,22 %		
Вторичная нагрузка	ТТ			120 ВА	(40-100)% Sном	(40-90)% Sном		
	ТН			120 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
Частота	ТТ и ТН			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	Счетчик			50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
	УСПД	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-40...40)°С				
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...65)°С	(15...25)°С				
	УСПД	20 °С	(-25...60)°С	(15...25)°С				
111, 112	ВЛ 35 кВ п/ст №76 яч.26	Ток	ТТ	800/5А	(5-120)% Iном	(5-70)% Iном		
			Счетчик	5 А	(1-150)% Iном	(5-70)% Iном		
		Напряжение	ТН	35000/100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
			Счетчик	3х100 В	(80-120)% Uном	(90-110)% Uном		
		Коэффициент мощности		Не менее 0,5 инд.	Не менее 0,5 инд.	0,8÷0,9 инд..		
		Потери напряжения		Не более 0,25 %	0,25 % (ПУЭ)	0,01-0,15 %		
		Вторичная нагрузка	ТТ	50 ВА	(25-100)% Sном	(40-90)% Sном		
			ТН	70 ВА	(25-100)% Sном	(35-90)% Sном		
		Частота	ТТ и ТН	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
			Счетчик	50 Гц	(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном		
УСПД	50 Гц		(95-105)% Fном	(99,8-100)% Fном				
Температура окружающей среды	ТТ и ТН	20 °С	(-60...45)°С	(-50...40)°С				
	Счетчик	(20±5)°С	(-40...60)°С	(15...25)°С				
	УСПД	20 °С	(-25...70)°С	(15...25)°С				

Таблица 3 – Приписанные значения характеристик погрешности измерений ИИК в рабочих условиях применения СИ и при предельных отклонениях влияющих факторов

№№ ИИК	Активная электроэнергия и мощность							
	Класс точности			Знач. cosφ	δ <sub>2%</sub> <sup>Р</sup> , [%] для диапазона W <sub>P2%</sub> ≤ W <sub>Pизм</sub> < W <sub>P5%</sub>	δ <sub>5%</sub> <sup>Р</sup> , [%] для диапазона W <sub>P5%</sub> ≤ W <sub>Pизм</sub> < W <sub>P20%</sub>	δ <sub>20%</sub> <sup>Р</sup> , [%] для диапазона W <sub>P20%</sub> ≤ W <sub>Pизм</sub> < W <sub>P100%</sub>	δ <sub>100%</sub> <sup>Р</sup> , [%] для диапазона W <sub>P100%</sub> ≤ W <sub>Pизм</sub> < W <sub>P120%</sub>
	ТТ	ТН	Сч.					
30-40	0,5S	0,2	0,2S	1,0	1,8	1,1	0,9	0,9
				0,8	2,9	1,7	1,3	1,3
				0,5	5,4	3,0	2,2	2,2
13,15, 19,20,22, 24-28, 59,62, 74,77,78, 81-86, 88-96, 98-104,110	0,5S	0,5	0,5S	1,0	2,4	1,6	1,5	1,5
				0,8	3,2	2,0	1,8	1,8
				0,5	5,6	3,3	2,6	2,6

1-8, 111,112	0,5	0,5	0,2S	1,0	не нормируют	1,9	1,2	1,0
				0,8	не нормируют	2,9	1,7	1,4
				0,5	не нормируют	5,5	3,0	2,3
105-107	0,5	-	0,5S	1,0	не нормируют	2,1	1,5	1,4
				0,8	не нормируют	3,0	1,9	1,6
				0,5	не нормируют	5,5	3,0	2,3
9-12,14, 16-18, 21,23,29, 41-58, 60,61, 63-73, 75,76,79,80 87,97, 108,109,113	0,5	0,5	0,5S	1,0	не нормируют	2,2	1,6	1,5
				0,8	не нормируют	3,1	2,1	1,8
				0,5	не нормируют	5,6	3,2	2,6
№№ ИИК	<b>Реактивная электроэнергия и мощность</b>							
	Класс точности			Знач. cosφ/sin φ	δ <sub>2%Q<sub>2</sub></sub> , [%] для диапазона W <sub>Q2%</sub> < W <sub>Qизм</sub> < W <sub>Q5%</sub>	δ <sub>5%Q<sub>2</sub></sub> , [%] для диапазона W <sub>Q5%</sub> < W <sub>Qизм</sub> < W <sub>Q20%</sub>	δ <sub>20%Q<sub>2</sub></sub> , [%] для диапазона W <sub>Q20%</sub> < W <sub>Qизм</sub> < W <sub>Q100%</sub>	δ <sub>100%Q<sub>2</sub></sub> , [%] для диапазона W <sub>Q100%</sub> < W <sub>Qизм</sub> < W <sub>Q120%</sub>
	ТТ	ТН	Сч.					
30-40	0,5S	0,2	0,2S	0,8/0,6 0,5/0,87	4,4 2,7	2,5 1,9	2,0 1,6	2,0 1,6
13,15, 19,20,22, 24-28, 59,62, 74,77,78, 81-86, 88-96, 98-104,110	0,5S	0,5	0,5S	0,8/0,6	5,9	4,1	3,6	3,6
				0,5/0,87	4,1	3,4	3,2	3,2
1-8, 111,112	0,5	0,5	0,2S	0,8/0,6	не нормируют	4,6	2,7	2,2
				0,5/0,87	не нормируют	2,9	2,0	1,8
105-107	0,5	-	0,5S	0,8/0,6	не нормируют	5,4	3,8	3,5
				0,5/0,87	не нормируют	4,0	3,3	3,2
9-12,14, 16-18, 21,23,29, 41-58, 60,61, 63-73, 75,76,79,80 87,97, 108,109,113	0,5	0,5	0,5S	0,8/0,6	не нормируют	5,3	3,9	3,6
				0,5/0,87	не нормируют	4,1	3,4	3,2

**Примечания:**

- Границы интервала относительной погрешности измерительных каналов приведены с вероятностью  $P=0,95$  в рабочих условиях применения СИ и при предельных отклонениях влияющих факторов.
- В Табл. 3 приняты следующие обозначения:  
 $W_{P2\%}$  ( $W_{Q2\%}$ ) – значение электроэнергии при 2%-ной нагрузке (минимальная нагрузка);  
 $W_{P5\%}$  ( $W_{Q5\%}$ ) – значение электроэнергии при 5%-ной нагрузке;  
 $W_{P20\%}$  ( $W_{Q20\%}$ ) – значение электроэнергии при 20%-ной нагрузке;  
 $W_{P100\%}$  ( $W_{Q100\%}$ ) – значение электроэнергии при 100%-ной нагрузке (номинальная нагрузка);  
 $W_{P120\%}$  ( $W_{Q120\%}$ ) – значение электроэнергии при 120%-ной нагрузке (максимальная нагрузка).

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на Систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ определена в проектной документации на систему и приведена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация

№	Наименование	№Госреестра СИ РФ	Примечание
<i>Основные технические компоненты</i>			
1	<b>Технические средства учета электроэнергии и мощности</b>		
1.1	<b>Измерительные трансформаторы тока</b>		
1.1.1	ТПШФАД-10	Св-ва о поверке 2005 г.	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.2	ТШВ-15Б	ГР № 5719-08	КТ 0,5 (9 шт.)
1.1.3	ТШЛ-20	ГР № 21255-08	КТ 0,5 (9 шт.)
1.1.4	ТПОФ-10	ГР № 518-50	КТ 0,5 (14 шт.)
1.1.5	ТШЛ-10	ГР № 3972-03	КТ 0,5 (10 шт.)
1.1.6	Т-0,66	ГР № 26198-03	КТ 0,5 (4 шт.)
1.1.7	ТПОЛ-10	ГР № 1261-08	КТ 0,5S (110 шт.)
1.1.8	ТОЛ-35	ГР № 21256-07	КТ 0,5 (31 шт.)
1.1.9	ТПЛ-20	ГР № 21254-06	КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.10	ТВ – 220	ГР № 37096-08	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.11	ТВ-110-1-2	ГР № 37096-08	КТ 0,5S (24 шт.)
1.1.12	ТФЗМ-110Б-IV	ГР № 2793-88	КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.13	ТВ-35/25	ГР № 37096-08	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.14	ТВЛМ-10	ГР № 1856-63	КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.15	ТЛМ-10	ГР № 2473-05	КТ 0,5 (2 шт.)
1.1.16	RING	ГР № 31441-06	КТ 0,5 (6 шт.)
1.1.17	ТОЛ-10	ГР № 7069-07	КТ 0,5 (3 шт.)
1.2	<b>Измерительные трансформаторы напряжения</b>		
1.2.1	ЗНОЛ.06	ГР № 3344-08	КТ 0,5 (102 шт.)
1.2.2	НТМИ-6-66	ГР № 2611-70	КТ 0,5 (66 шт.)
1.2.3	ЗНОМ-15-63	ГР № 1593-05	КТ 0,5 ( шт.)
1.2.5	ЗНОМ-35-65	ГР № 912-07	КТ 0,5 (57 шт.)
1.2.6	НКФ-110-57У1	ГР № 14205-05	КТ 0,5 (6 шт.)
1.2.7	НАМИ-110 УХЛ1	ГР № 24218-03	КТ 0,2 (27 шт.)
1.2.8	НАМИ-220 УХЛ1	ГР № 20344-05	КТ 0,5 (6 шт.)
1.2.9	НАМИ-10	ГР № 11094-87	КТ 0,5 (6 шт.)
1.3	<b>Счетчики электроэнергии трехфазные многофункциональные серии АЛЬФА</b>		
1.3.1	A2R1-4AL-C29-T	ГР № 27428-09 ГОСТ Р 52323-2005 ТУ 4228-010-29056091-09	КТ 0,2S(A) по ГОСТ Р52323-2005 и 0,5(R)поТУ 4228-010-29056091-09(2шт.)
1.3.2	A2R-3-AL-C25-T+	ГР № 14555-02 ГОСТ 30206-94 ТУ 4228-001-29056091-94	КТ 0,5S (A) по ГОСТ Р52323-2005 и 1,0 (R) по ГОСТ Р 52425-2005 (92шт.)
1.3.3	A1R-4-AL-C25-T+	ГР № 14555-02 ГОСТ 30206-94 ТУ 4228-001-29056091-94	КТ 0,2S (A) по ГОСТ Р52323-2005 и 0,5 (R) по ГОСТ Р 52425-2005 (19шт.)
1.4	<b>Комплекс аппаратно-программных средств</b>		
1.4.1	RTU-325- E-512-M3-B8-Q-i2-G	ГР № 19495-03	сбор измерительной информации от счетчиков (1 шт.)

№	Наименование	№Госреестра СИ РФ	Примечание
<i>Вспомогательные технические компоненты</i>			
2	Средства вычислительной техники и связи		
2.1	Модемы Zyxel U366	-	5 шт.
2.2	Модемы SHDSL Prestige 791EE	-	4 шт.
2.3	Источник бесперебойного питания (ИБП) APS Smart UPS 1500	-	1 шт.
2.4	Преобразователь интерфейса RS-422/RS-485 с источником питания	-	2 шт.
2.5	Сервер базы данных	-	1 шт.
2.6	Коммутатор Switch Cisco Catalyst 2950	-	1 шт.
2.7	Модули защиты линии от перенапряжений DTR2T	-	6 шт.
<i>Программные компоненты</i>			
3	Программное обеспечение, установленное на компьютере типа IBM PC		ПО Microsoft Windows 2000 Pro ПО «АльфаЦЕНТР» ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС на основе УСПД RTU 325 ПО «ALPHAPLUS_W» для конфигурации и опроса счетчиков ПО AC LapTop – для ноутбука
<i>Эксплуатационная документация</i>			
4.1	Руководство пользователя АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.2	Паспорт-формуляр АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.3	Технологическая инструкция АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.4	Инструкция по формированию и ведению базы данных АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.5	Инструкция по эксплуатации АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.6	Методика поверки АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация	-	1 экз.
4.7	Техническая документация на комплектующие изделия	-	1 комплект

Поверка осуществляется по документу: «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация. Методика поверки» МП 011-2008, утвержденной ВСФ ФГУП «ВНИИФТРИ» в ноябре 2008 г.

Перечень основных средств поверки:

- средства поверки измерительных трансформаторов напряжения по ГОСТ 8.216-88;
- средства поверки измерительных трансформаторов тока по ГОСТ 8.217-2003;
- средства поверки счетчиков электрической энергии в соответствии с документами: «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные типа АЛЬФА. Методика поверки», утвержденным ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», 2004 г. и «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А2. Методика поверки (МП 2203-0160-2009)» утвержденным ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», август 2009г.

- средства поверки комплексов аппаратно-программных средств на основе УСПД серии RTU-300 в соответствии с документом: «Комплексы аппаратно-программных средств для учета

электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки», ДИЯМ 466453.005 ФГУП ВНИИМС, 2003 г.;

- средства измерений в соответствии с утвержденным документом «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III; ТЭЦ-генерация» № ФР.1.34.2008.05363;

- переносной инженерный пульт – ноутбук с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы;

- Радиочасы МИР РЧ-01 (приемник, принимающий сигналы службы точного времени) (ГР № 27008-04);

- Программный пакет Альфа Центр АС\_SE, ПО «Альфа-Смарт» для настройки КАПС на основе УСПД RTU-325, ПО «ALPHAPLUS\_W» для конфигурации и опроса счетчиков и ПО АС\_LapTop – для ноутбука.

#### Сведения о методиках (методах) измерений

Измерения проводятся в соответствии с документом: «Методика выполнения измерений электрической энергии и мощности АИИС КУЭ ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация, № ФР.1.34.2008.05363 дата 12.2008 г.;

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к Системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация:

1. ГОСТ 34.601-90 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».
2. ГОСТ Р 8.596-2002 «ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».
3. РМГ 51-2002 «ГСИ. Документы на методики поверки средств измерений. Основные положения».
4. ГОСТ 22261-94 «Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
5. ГОСТ Р 51841-2001 Программируемые контроллеры. Общие технические требования и методы испытаний.
6. ГОСТ Р 52323-2005 Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.
7. ГОСТ Р 52425-2005 «Счетчики электрической реактивной энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».
8. ГОСТ Р 26035-1983 Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия.
9. ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
10. ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».
11. Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация.

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго». Этап III. ТЭЦ-генерация может применяться в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений при выполнении государственных и коммерческих учетных операций.

Изготовитель

ЗАО «ИРМЕТ»

Юридический адрес: 664050, РФ, Иркутская область,  
г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, корп. 26А.

Почтовый адрес: 664050, РФ, Иркутская область,  
г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, корп. 26А.

Для почтовых отправлений: 664075, г. Иркутск, а/я 3857.

Тел. (3952) 794-761; Тел/факс (3952) 225-303

Интернет адрес: <http://irmet.irkutsk.ru/>;

E-mail: [irmet@es.irkutskenergo.ru](mailto:irmet@es.irkutskenergo.ru)

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии



*(Handwritten signature)*  
(подпись)  
М.п.

Крутиков В.Н.

« 21 » 12 2010 г.