

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «11» сентября 2024 г. № 2205

Регистрационный № 51337-12

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефти № 564 на ЦПС (ЦППН) Тарасовского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз» (Временная СИКН)

Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти № 564 на ЦПС (ЦППН) Тарасовского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз» (Временная СИКН) (далее – СИКН) предназначена для измерения массы нефти.

Описание средства измерений

Принцип действия системы основан на использовании прямого метода динамических измерений массы нефти с помощью счётчиков-расходомеров массовых. Выходные электрические сигналы со счётчиков-расходомеров массовых поступают на соответствующие входы измерительно-вычислительного комплекса, который преобразует их и вычисляет массу брутто нефти по реализованному в нем алгоритму.

Система представляет собой единичный экземпляр измерительной системы целевого назначения, скомплектованной из компонентов серийного отечественного и импортного производства, спроектированной для конкретного объекта и состоящей из блока измерительных линий, блока измерений показателей качества нефти (далее – БИК), блока фильтров, узла подключения трубопоршневой поверочной установки, системы обработки информации и системы дренажа. Монтаж и наладка системы осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией на систему и ее компоненты.

Состав СИКН представлен в таблице 1.

Таблица 1 – Состав СИКН

Наименование и тип средства измерений	Регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений
Блок измерительных линий	
Счетчики-расходомеры массовые Micro Motion мод. CMF400	45115-10
Преобразователи давления измерительные 3051	14061-04 14061-10
Датчики температуры 644	39539-08
Блок измерений показателей качества нефти	
Преобразователи плотности жидкости измерительные 7835	15644-06
Влагомеры нефти поточные УДВН-1пм, мод. УДВН-1пм	14557-10 14557-15
Влагомеры нефти поточные УДВН-1пм, мод. УДВН-1пм3	14557-15
Преобразователи давления измерительные 3051	14061-04 14061-10
Датчики температуры 644	39539-08
Система обработки информации	
Комплексы измерительно-вычислительные ИМЦ-03	19240-11

В состав СИКН входят показывающие средства измерений давления и температуры нефти утвержденных типов. Кроме того, в состав блока измерений показателей качества нефти входит ультразвуковой расходомер.

Система обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- автоматическое измерение массы брутто нефти прямым методом динамических измерений в рабочем диапазоне расхода;
- измерение давления и температуры нефти в автоматическом режиме, а также с помощью показывающих средств измерений;
- автоматическое измерение объемной доли воды;
- автоматическое измерение плотности нефти;
- автоматизированное вычисление массы нетто нефти;
- проведение контроля метрологических характеристик рабочего СРМ с применением контрольного-резервного СРМ;
- автоматический и ручной отбор проб согласно ГОСТ 2517 «ГСИ. Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб»;
- автоматический контроль параметров измеряемой среды, их индикацию и сигнализацию нарушений установленных границ;
- защита информации от несанкционированного доступа программными средствами.

Пломбирование средств измерений, находящихся в составе СИКН осуществляется согласно требований их описаний типа, методик поверки или МИ 3002-2006. Заводской номер указан в виде цифрового обозначения на информационной табличке установленной на корпусе шкафа измерительно-вычислительного комплекса. Нанесение знака поверки на СИКН не предусмотрено. СИКН присвоен заводской номер 01.

Программное обеспечение

Система обеспечивает реализацию функций системы. ПО системы разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую части. Первая хранит все процедуры, функции и подпрограммы, осуществляющие регистрацию, обработку, хранение, отображение и передачу результатов измерений параметров технологического процесса, а также защиту и

идентификацию ПО системы. Вторая хранит все библиотеки, процедуры и подпрограммы взаимодействия с операционной системой и периферийными устройствами (несвязанные с измерениями параметров технологического процесса). Наименования ПО и идентификационные данные указаны в таблице 2.

Защита ПО системы от непреднамеренных и преднамеренных изменений и обеспечение его соответствия утверждённому типу, осуществляется путём разделения, идентификации, защиты от несанкционированного доступа.

Идентификация ПО системы осуществляется путем отображения на мониторе АРМ-оператора системы управления структуры идентификационных данных. Часть этой структуры, относящаяся к идентификации метрологически значимой части ПО системы, представляет собой хэш-сумму (контрольную сумму) по значимым частям.

ПО системы защищено от несанкционированного доступа, изменения алгоритмов и установленных параметров, путем ввода логина и пароля, ведения журнала событий, доступного только для чтения. Доступ к метрологически значимой части ПО системы для пользователя закрыт. При изменении установленных параметров (исходных данных) в ПО системы обеспечивается подтверждение изменений, проверка изменений на соответствие требованиям реализованных алгоритмов, при этом сообщения о событиях (изменениях) записывается в журнал событий, доступный только для чтения. Данные, содержащие результаты измерений, защищены от любых искажений путём кодирования. Уровень защиты ПО системы от непреднамеренных и преднамеренных изменений соответствует уровню защиты «средний» по Р 50.2.077-2014.

Таблица 2 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	ИБК «ИМЦ-03»	АРМ оператора
Номер версии (идентификационный номер) ПО	352.02.01	2.3.1.1
Цифровой идентификатор ПО	14C5D41A	B6D270DB
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC32	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 3 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон массового расхода, т/ч	от 40 до 210
Пределы допускаемой относительной погрешности измерения:	
– массы брутто нефти, %	± 0,25
– массы нетто нефти, %	± 0,35

Таблица 4 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных линий	2 (1 рабочая, 1 контрольно-резервная)
Измеряемая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Характеристики измеряемой среды: – температура, °С – давление в измерительной линии, МПа – плотность в рабочем диапазоне температур, кг/м³ – кинематическая вязкость нефти в рабочих условиях, мм²/с (сСт) – массовая доля воды в нефти, %, не более – массовая доля механических примесей, %, не более – массовая концентрация хлористых солей, мг/дм³, не более – давление насыщенных паров, кПа (мм рт.ст.), не более – содержание свободного газа	от +10 до +40 от 0,24 до 0,8 от 750 до 950 от 2 до 25 0,5 0,05 100 66,7 (500) не допускается

Знак утверждения типа

наносится справа в нижней части титульного листа инструкции по эксплуатации системы типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 5 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, экз.
Система измерений количества и показателей качества нефти № 564 на ЦПС (ЦППН) Тарасовского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз» (Временная СИКН)	–	1
Инструкция по эксплуатации системы измерений количества и показателей качества нефти Харампурского направления СИКН ХН (СИКН № 564 (временная))	–	1

Сведения о методиках (методах) измерений

«ВЯ-1787/2023 Инструкция. Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений системой измерений количества и показателей качества нефти № 564 на ЦПС (ЦППН) Тарасовского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз» (временная СИКН)», свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 1787/01.00248-2014/2023 от 10.11.2023.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений» (п. 6.1.1);

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ИМС Индастриз»
(ООО «ИМС Индастриз»)
ИНН 7736545870
Адрес: 142703, Московская обл., г. Видное, ул. Донбасская, д. 2, стр. 10, ком. 611

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)
Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7 «а»
Тел. (843) 272-70-62
Факс (843) 272-00-32
E-mail: office@vniir.org
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30006-09.

в части вносимых изменений

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе - Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)
Адрес: 625027, г. Тюмень, ул. Минская, д. 88
Телефон: (3452) 500-532
Web-сайт: <https://тцсм.рф>
E-mail: info@csm72.ru
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311495.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «11» сентября 2024 г. № 2205

Регистрационный № 64627-16

Лист № 1
Всего листов 11

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Комплексы фото-видеофиксации нарушений ПДД «Стрелка-360»

Назначение средства измерений

Комплексы фото-видеофиксации нарушений ПДД «Стрелка-360» (далее – комплексы) предназначены для автоматических измерений значений текущего времени, синхронизированных по сигналам космических навигационных систем ГЛОНАСС/GPS с национальной шкалой времени UTC(SU), измерений текущих навигационных параметров и определения на их основе координат транспортных средств (ТС) при фото-видеофиксации нарушений ПДД ТС, измерений расстояний до объектов, измерений скорости движения ТС, определения местоположения и траектории ТС относительно разметки на автомобильных дорогах и фотовидеофиксации нарушений ПДД и выявления инцидентов.

Описание средства измерений

Принцип действия основан на автоматической синхронизации внутренней шкалы времени комплексов по сигналам космических навигационных систем ГЛОНАСС/GPS с координированным временем UTC(SU), измерений текущих навигационных параметров при параллельном приеме и обработке сигналов навигационных космических аппаратов космических навигационных систем ГЛОНАСС/GPS.

Принцип действия при измерении скорости движения как приближающихся, так и удаляющихся ТС, основан на измерении разности частоты высокочастотных сигналов при отражении от ТС, находящегося в зоне контроля (эффект Доплера).

По видам исполнения комплексы разделены на две группы: мобильные и стационарные.

В мобильном исполнении комплекс функционирует, как в динамическом, так и статическом состоянии, а также имеет возможность автоматизированного режима работы. При выпуске из производства исполнения комплексов маркируются следующим образом: «Комплекс «Стрелка-360» X-XX ТУ 4226-007-77545075-2016», где X – вид исполнения («М» – мобильный, «С» – стационарный), а XX – количество используемых видеомодулей (от 1 до 20).

Конструктивно комплексы состоят из следующих составных частей:

- модуль управления;
- видеомодуль (далее – ВМ);
- модуль отображения (в мобильном исполнении);
- 3DM или 3DMX модуль (в мобильном исполнении).

Видеомодули обеспечивают измерение расстояний до фиксируемого объекта (ТС, дорожные знаки и т.д.) до 50 м (мобильное исполнение) и до 150 м (стационарное исполнение). В зоне контроля обеспечивается распознавание государственных регистрационных знаков (ГРЗ) ТС и дорожных знаков; выделение и фотовидеофиксацию ТС относительно разметки, фотовидеофиксацию маневров, остановки (стоянки) ТС, фиксацию ТС с незаконной

установкой опознавательного фонаря такси на крыше, цветографических схем, устройств для подачи специальных световых сигналов, захвата лиц и фиксации инцидентов на объектах транспортной инфраструктуры, автодорогах и общественных местах, выполнение специальных функций и нарушений правил дорожного движения. В состав видеомодуля входит ИК подсветка.

В мобильном исполнении ВМ устанавливаются в салоне или на крыше патрульного автомобиля (рисунки 1 и 4).

3DM, 3DMX модули предназначены для измерений скорости движения ТС. 3DM, 3DMX модули устанавливаются на крыше или в бампере патрульного автомобиля (рисунок 5). 3DM, 3DMX модули работают по командам с модуля управления и совместно с модулем отображения. Для обеспечения возможности измерения скорости движения как приближающихся, так и удаляющихся ТС, комплексы могут комплектоваться двумя 3DM, 3DMX модулями. Скорость патрульного автомобиля определяется с помощью 3DM, 3DMX модуля.

В стационарном исполнении ВМ устанавливаются на вертикальных опорах сбоку от проезжей части или на горизонтальных опорах арочного типа над проезжей частью.

Модули управления обеспечивают автоматическое определение координат и синхронизацию внутренней шкалы времени комплексов по сигналам космических навигационных систем ГЛОНАСС/GPS; управление ВМ и получение от него измерительной и служебной информации; встраивание информации о времени и месте фиксации выделенного ТС в видеокadres, их сжатие, передачу обработанных данных на внешние накопители, в том числе по каналам связи на сервер баз данных оперативного центра контроля.

Модуль управления работает под управлением программного обеспечения и располагается в салоне ТС или в защищенном корпусе в стационарном исполнении. Модуль управления может быть оснащен модулем отображения (дисплеем). Модуль управления имеет возможность обработки информации от 1 (одного) до 20 (двадцати) видеомодулей и обеспечивать обзор в 360 градусов (опционально). Для подключения внешних устройств (таких как оборудование связи с центром управления, диагностическое оборудование, съёмный носитель памяти, переносной компьютер для настройки и управления) модуль управления имеет последовательные интерфейсы передачи данных USB, Ethernet.

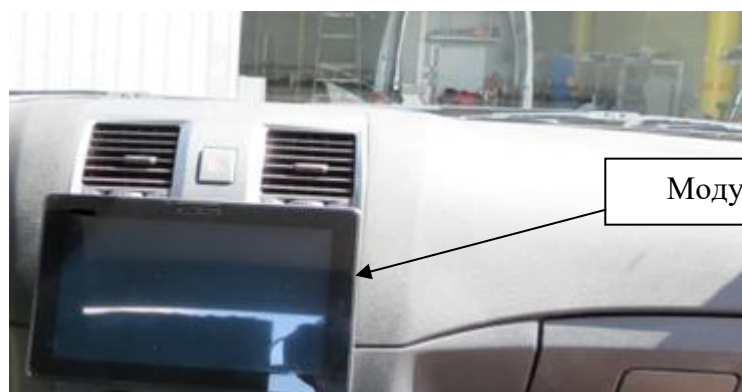
Комплексы могут работать совместно между собой, с комплексами контроля дорожного движения автоматизированными стационарными ККДДАС-01СТ «Стрелка-СТ», с комплексами контроля дорожного движения автоматизированными «Стрелка-Плюс», с комплексами фото-видеофиксации «Стрелка-М», устройства теленаблюдения поворотные «Стрелка-PTZ-AID» по принципу «сот», взаимодействовать с системами фотовидеофиксации, камерами видеонаблюдения, обзорными камерами, видеомодулями, системами интеллектуального видеонаблюдения, системами детекции (фиксации) инцидентов и системами фиксации транспортных средств, находящихся в потоке для выполнения оперативно-розыскных функций, аналитики движения ТС, а также возможно подключение дополнительного ИК-прожектора большей производительности для выполнения специальных функций. Комплексы могут подключаться к детекторам транспорта для реализации самоконтроля подсчета количества зафиксированного, метеостанциям, а также отдельным метеодатчикам утвержденного типа, для предупреждения аварийности и диагностики рабочих параметров комплекса в зависимости от полученных метеоданных и к иным устройствам контроля дорожного движения для самодиагностики и расширения функциональных возможностей, подключение дополнительных обзорных видеокамер. Комплексы также могут подключаться к динамическим информационным табло (табло отображения информации) и знакам переменной информации, светофорным объектам для реализации косвенного управления транспортными потоками.

Общий вид комплексов в мобильном исполнении, места нанесения знака утверждения типа, серийного номера и места пломбировки представлены на рисунках 1-5.



3DM, 3DMX
модули

Рисунок 1 – Общий вид видеомодулей,
установленных на крыше патрульного автомобиля



Модуль отображения

Рисунок 2 – Общий вид модуля отображения



Места пломбировки от
несанкционированного
доступа

Место нанесения знака утверждения
типа и серийного номера

Рисунок 3 – Общий вид модуля управления
для мобильного исполнения комплексов

Рисунок 4 – Общий вид видеомодуля
установленного в салоне ТС



Рисунок 5 – Общий вид 3DM, 3DMX модуля

Общий вид комплексов в стационарном исполнении, места нанесения знака утверждения типа, серийного номера и места пломбировки представлены на рисунках 6-9.



Рисунок 6 – Общий вид видеомодуля стационарного в корпусе 1 (далее – BMC K1)



Рисунок 7 – Общий вид видеомодуля
стационарного в корпусе 2
(далее – BMC K2)

Рисунок 8 – Общий вид видеомодуля
стационарного в корпусе 3
(далее – BMC K3)

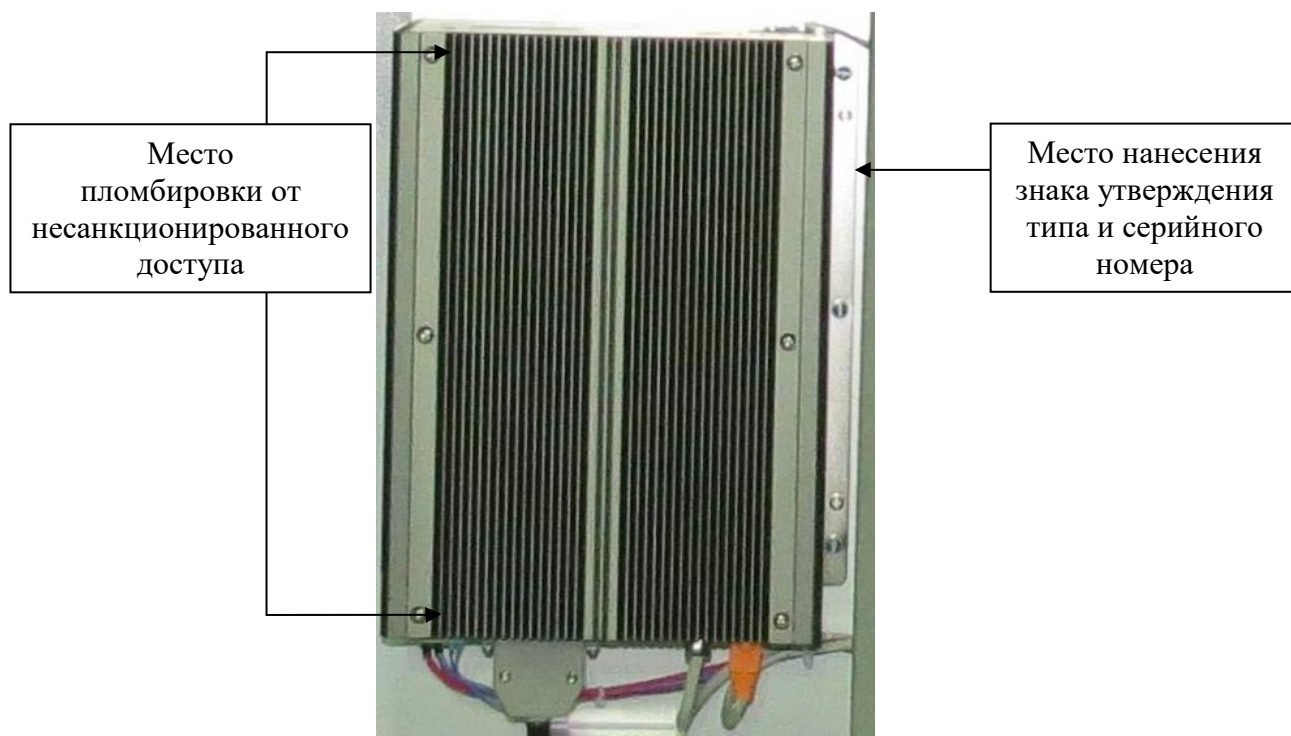


Рисунок 9 – Общий вид модуля управления для стационарного исполнения комплексов

Серийный номер наносится методом печати на этикетку, расположенную на корпусе модуля управления комплекса. Формат нанесения серийного номера буквенно-числовой. Знак поверки на комплексы не наносится.

Программное обеспечение

Программное обеспечение StrelkaPlus (ПО «Стрелка-Плюс-ПО», далее ПО) комплекса выполняет следующие функции:

- обеспечение взаимодействия всех аппаратных компонентов комплекса;
- контроль работы комплекса (самотестирование и обнаружение сбоев);
- выделение и фиксацию ТС, распознавание ГРЗ и формирование пакета данных;
- передача сформированного пакета на внешние накопители, в том числе по каналам связи на сервер баз данных оперативного центра контроля;
- обеспечение поверки комплекса без снятия его с места установки.

Программное обеспечение комплекса включает в себя программные модули (далее ПМ), функционирование которых задается лицензионными ключами:

ПМ Фиксация обеспечивает фотовидеофиксацию ТС во всей зоне контроля, распознавание ГРЗ ТС, формирование пакета данных по каждому ТС с дальнейшей передачей в необходимые базы данных, а также выполнение оперативно-розыскных функций (угон, розыск и т.д.)

ПМ Выделенная полоса обеспечивает контроль движения и фотовидеофиксацию ТС по полосам маршрутных транспортных средств, обочинам, тротуарам и т.д.

ПМ Контроль перекрестков обеспечивает контроль движения и фотовидеофиксацию ТС при прохождении перекрестков и пешеходных переходов.

ПМ Фиксация маневров обеспечивают фотовидеофиксацию и контроль движения ТС (в том числе мотоциклов и СИМ) относительно разметки, между рядов и предписанных дорожных знаков, непредоставление преимуществ движению маршрутных транспортных средств.

ПМ Остановка стоянка обеспечивает фотовидеофиксацию и контроль правил остановки и стоянки ТС, неоплаченной парковки, не предоставление преимуществ пешеходам на посадочной площадке.

ПМ Разрешение на въезд обеспечивает фотовидеофиксацию и контроль движения грузовых ТС с проверкой разрешений.

ПМ Инспектирование обеспечивает фотовидеофиксацию и контроль движения ТС на наличие техосмотра, полиса ОСАГО, лицензий такси, пропусков на въезд и т.д.

ПМ Контроль безопасности обеспечивает фотовидеофиксацию и контроль правил применения ремней безопасности водителя и пассажира (в том числе ребенка), пользования телефоном (разговор, смс), нарушений установки ГРЗ и т.д., при движении ТС.

ПМ СИМ обеспечивает фотовидеофиксацию нарушений ПДД и контроль движения средств индивидуальной мобильности (СИМ).

ПМ Эко обеспечивает фотовидеофиксацию нарушений и контроль в сфере благоустройства, незаконной свалки мусора ТС, не накрытого груза ТС (определение типа груза, пустой/полный кузов, накрыт не накрыт), нарушений порядка обращения с отходами строительства и сноса.

ПМ Магистраль обеспечивает фотовидеофиксацию нарушений ПДД и контроль движения тихоходных ТС, СИМ, мопедов, тракторов, самоходных ТС и др., движение задним ходом на автомагистралях ТС, неоплаченный проезд.

ПМ Фикс+ обеспечивает фотовидеофиксацию отсутствия шлемов у водителей вело-мототранспорта и средств индивидуальной мобильности, отсутствия или наличия средств индивидуальной защиты (маски и т.д.) у водителя и пассажиров ТС с фиксацией лиц.

ПМ Тип обеспечивает определение типа, марки, цвета ТС и классификацию ТС.

ПМ Свет обеспечивает контроль правил применения внешних световых приборов ТС с фотовидеофиксацией.

ПМ Звук обеспечивает возможность сопряжения комплекса со средствами определения уровня шума ТС.

ПМ Вейв обеспечивает подсчет количества ТС с классификацией по полосам движения, определение занятости по полосам движения, определение интенсивности и средней скорости движения по полосам и аналитики движения ТС.

ПМ Аид-Д обеспечивает выявление следующих инцидентов на автодорогах: ДТП, остановка ТС, движение в запрещенном направлении ТС, аварийная остановка ТС, дорожные работы и аварийные службы, человек/предмет/животное/велосипедист/мотоциклист на дороге, дым, огонь, оставленный предмет, выброс мусора в том числе из ТС, движение в запретной зоне, затор, медленное или быстрое движение ТС, перестроение через линии разметки.

ПМ Аид-М обеспечивает выявление следующих инцидентов на объектах транспортной инфраструктуры и в общественных местах: вторжение в запретную зону, определение толпы, движение в запрещенном направлении и против движения потока, определение человек/предмет/животное/ТС, падение, агрессивное поведение, подсчет людей в толпе, очереди, вошедших и вышедших через линию разметки (дверь, ТС, рубеж, барьер и т.д), повреждение объектов транспортной инфраструктуры, мусор, оставленный предмет, огонь, дым, курение, бег, человек без движения, праздничное поведение, не стандартное поведение, пересечение линии, фиксация лиц, долгое нахождение в зоне контроля.

Программное обеспечение основано на искусственных нейронных сетях, работает автономно на различных платформах (операционных системах) и имеет встроенный метрологический модуль обработки данных. Установка метрологически значимого ПО производится в заводских условиях при производстве. В процессе эксплуатации доступ к метрологически значимым частям ПО отсутствует. В интерфейсе связи нет возможности влиять на метрологически значимые части ПО. Доступ к метрологически значимым частям

ПО в процессе эксплуатации закрыт пломбой производителя. Влияние ПО на метрологические характеристики учтено при нормировании метрологических характеристик.

Уровень защиты ПО «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПО

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	StrelkaPlus
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 4.00.03
Цифровой идентификатор ПО	-

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики (мобильное исполнение)

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации шкалы времени комплексов относительно национальной шкалы времени UTC(SU), с	± 2
Допускаемые доверительные границы абсолютной погрешности (по уровню вероятности 0,95) определения координат местоположения объектов в плане*, м	± 3
Диапазон измерений расстояний до объектов, м	от 0 до 50
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений расстояний до объектов, м	± 1
Диапазон измерений скорости движения ТС в зоне контроля, км/ч	от 1 до 350
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений скорости движения ТС, км/ч -в статическом состоянии -в динамическом состоянии	± 1 ± 2
где * - метрологическая характеристика нормирована для значений геометрического фактора PDOP расположения спутников GPS и ГЛОНАСС, сигналы которых принимаются одновременно, не превышающих 3	

Таблица 3 – Основные технические характеристики (мобильное исполнение)

Наименование характеристики	Значение
Несущая частота передатчика 3DM модуля, ГГц	24,15±0,10
Несущая частота передатчика 3DMX модуля, ГГц	76,50±0,50
Протяженность зоны контроля, не более, м	
в динамическом состоянии	150
в статическом состоянии	300
Ширина зоны контроля, м	14
Время непрерывной работы в сутки, ч	24
Дискретность установки порогов превышения скорости, км/ч	1
Габаритные размеры, мм, не более:	
модуль управления	– высота – ширина – длина
	400 250 500
видеомодуль	– высота – ширина – длина
	80 80 150
модуль отображения	– высота – ширина – длина
	20 200 300
3DM, 3DMX модуль	– высота – ширина – длина
	140 230 36
Масса, кг, не более:	
модуль управления	14
видеомодуль	0,3
модуль отображения	0,7
3DM, 3DMX модуль	0,9
Степень защиты оболочки	IP66
Рабочий диапазон температур, °С	от -55 до +85
Напряжение питания от сети постоянного тока, В	от 11 до 15

Таблица 4 – Метрологические характеристики (стационарное исполнение)

Наименование характеристики	Значение
Пределы допускаемой абсолютной погрешности синхронизации шкалы времени комплексов относительно национальной шкалы времени UTC(SU), с	±2
Границы допускаемой погрешности (по уровню вероятности 0,95) определения координат местоположения объектов по каждой координатной оси при работе по сигналам ГЛОНАСС/GPS, при геометрическом факторе PDOP не более 3, м	±3
Диапазон измерений расстояний до объектов, м	от 0 до 150
Пределы допускаемой абсолютной погрешности измерений расстояний до объектов, м	±1
где * - метрологическая характеристика нормирована для значений геометрического фактора PDOP расположения спутников GPS и ГЛОНАСС, сигналы которых принимаются одновременно, не превышающих 3	

Таблица 5 – Основные технические характеристики (стационарное исполнение)

Наименование характеристики	Значение
Протяженность зоны контроля, не более, м	300
Ширина зоны контроля (угол обзора), градус	360
Время непрерывной работы в сутки, ч	24
Габаритные размеры, мм, не более:	
ВМС К1	– высота 390
	– ширина 349
	– длина 261
ВМС К2	– высота 360
	– диаметр 227
ВМС К3	– высота 360
	– диаметр 227
модуль управления	– высота 400
	– ширина 250
	– длина 500
Масса, кг, не более:	
ВМС К1	13
ВМС К2	6
ВМС К3	6
модуль управления	14
Степень защиты оболочки	IP66
Рабочий диапазон температур, °С	от -55 до +85

Знак утверждения типа

наносится на прямоугольную самоклеящуюся этикетку, изготовленную типографским способом и размещаемую на модуле управления комплексов, на титульные листы формуляра и руководства по эксплуатации методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 6 – Комплектность комплексов

Наименование	Обозначение	Количество
Видеомодуль	—	от 1 до 20 шт.*
Модуль управления	—	1 шт.
Модуль отображения	—	1 шт. *
3DM, 3DMX модуль измерений скорости	—	1-2 шт. *
ПМ Фиксация	—	1 шт
ПМ Выделенная полоса	—	1 шт*
ПМ Контроль перекрестка	—	1 шт*
ПМ Фиксация маневров	—	1 шт*
ПМ Остановка стоянка	—	1 шт*
ПМ Разрешение на въезд	—	1 шт*
ПМ Эко	—	1 шт*
ПМ Магистраль	—	1 шт*
ПМ Инспектирование	—	1 шт*
ПМ Контроль безопасности	—	1 шт*
ПМ СИМ	—	1 шт*
ПМ Фикс+	—	1 шт*
ПМ Тип	—	1 шт*
ПМ Свет	—	1 шт*
ПМ Звук	—	1 шт*
ПМ Вейв	—	1 шт*
ПМ Аид-Д	—	1 шт*
ПМ Аид-М	—	1 шт*
Руководство по эксплуатации	—	1 экз.
Формуляр	—	1 экз.
Методика поверки	—	1 экз.
* – по заказу		

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 3 «Использование комплекса» документа «Руководство по эксплуатации. Комплекс фото-видеофиксации нарушений ПДД «Стрелка-360».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений» (пп. 12.1.1, 12.42.1, 12.42.2);

ГОСТ Р 57144-2016 «Специальные технические средства, работающие в автоматическом режиме и имеющие функции фото- и киносъемки, видеозаписи, для обеспечения контроля за дорожным движением. Общие технические требования» в части пп. 5.3 – 5.5;

ГОСТ Р 8.654-2015 «Государственная система обеспечения единства измерений. Требования к программному обеспечению средств измерений. Основные положения»;

ГОСТ 32453-2017 «Глобальная навигационная спутниковая система. Системы координат. Методы преобразований координат определяемых точек»;

ТУ 4226-007-77545075-2016 Комплексы фото-видеофиксации нарушений ПДД «Стрелка-360». Технические условия.

Изготовители

Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация «Строй Инвест Проект М»
(ООО «Корпорация «Строй Инвест Проект М»)

ИНН 7708568820

Адрес юридического лица: 107023, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30, стр. 1, эт. тех., помещ. VIII, ком. 17/3

Адреса мест осуществления деятельности:

107023, г. Москва, ул. Буженинова, д. 30, стр. 1, эт. тех., помещ. VIII, ком. 17/3;

143581, Московская обл., Истринский р-н, Павло-Слободское с/п, д. Лешково, д. 117

Общество с ограниченной ответственностью «СПТ» (ООО «СПТ»)

ИНН 7707435344

Адрес юридического лица: 101000, г. Москва, пер. Уланский, д. 14, к. А, эт. 1, помещ. 1, ком. 4

Адрес места осуществления деятельности: 143581, Московская обл., Истринский р-н, Павло-Слободское с/п, д. Лешково, д. 117

Общество с ограниченной ответственностью «ЗНАК» (ООО «ЗНАК»)

ИНН 9718056038

Адрес юридического лица: 107076, г. Москва, ул. Атарбекова, д. 4, помещ. 1

Адрес места осуществления деятельности: 143581, Московская обл., Истринский р-н, Павло-Слободское с/п, д. Лешково, д. 117

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Адрес: 141570, Московская обл., г. Солнечногорск, рп. Менделеево, промзона ФГУП «ВНИИФТРИ»

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30002-13.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «11» сентября 2024 г. № 2205

Регистрационный № 79443-20

Лист № 1
Всего листов 27

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) МП «ГЭС»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) МП «ГЭС» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (далее – ИИК), которые включают в себя трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии (далее – Счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2, 3.

2-й уровень – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (далее – ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000, каналообразующую аппаратуру.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК) МП «ГЭС», включает в себя каналообразующую аппаратуру, сервер баз данных (далее – БД), устройство синхронизации времени (далее – УСВ), автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), сервер, обеспечивающий работу системы обеспечения единого времени АО «Россети Тюмень» Нефтеюганские электрические сети (далее – ССОЕВ). В АИИС КУЭ используется программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера».

ИВК предназначен для автоматизированного сбора и хранения результатов измерений, состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и другие заинтересованные организации.

Измерительные каналы (далее – ИК) состоят из:

- трёх уровней на ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ПС 110/10 кВ «Пойма», ПС 110/10 кВ «АБЗ», ПС 110/10 кВ «Авангард», ПС 110/10 кВ «Самарово», ПС 110/10 кВ «Западная»;

- двух уровней на ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД» и ИК №№ 107-111.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям

связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

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

Для ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ПС 110/10 кВ «Пойма», ПС 110/10 кВ «АБЗ», ПС 110/10 кВ «Авангард», ПС 110/10 кВ «Самарово», ПС 110/10 кВ «Западная» цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных на ИВК МП «ГЭС», а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам. На ИВК МП «ГЭС» осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Для ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД», ИК №№ 107-111 цифровой сигнал с выходов счетчиков поступает на ИВК МП «ГЭС», где осуществляется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности, формирование и хранение поступающей информации, оформление отчетных документов.

Передача информации в заинтересованные организации осуществляется от ИВК МП «ГЭС» с помощью электронной почты.

Передача информации, в программно-аппаратный комплекс АО «АТС», осуществляется от ИВК МП «ГЭС» с электронной цифровой подписью субъекта оптового рынка электроэнергии (ОРЭ).

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), включающую в себя две подсистемы:

1. Подсистема, обеспечивающая: коррекцию времени приборов учёта на ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД», ИК №№ 107-111, ПС 110/10 кВ «Самарово», ПС 110/10 кВ «Западная»; коррекцию системного времени УСПД на ПС 110/10 кВ «Самарово», ПС 110/10 кВ «Западная», ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ПС 110/10 кВ «Авангард», ПС 110/10 кВ «Пойма», ПС 110/10 кВ «АБЗ» (далее – СОЕВ № 1).

СОЕВ № 1 оснащена УСВ, на основе приемника сигналов точного времени глобальных навигационных спутниковых систем (ГЛОНАСС/GPS). УСВ обеспечивает автоматическую коррекцию часов сервера БД МП «ГЭС». Коррекция часов сервера БД МП «ГЭС» проводится при расхождении со временем УСВ более чем на ± 1 с.

УСПД (Рег № 17049-04, Рег № 17049-09), принадлежащие МП «ГЭС», синхронизируются от сервера БД МП «ГЭС». Коррекция часов УСПД МП «ГЭС» проводится при расхождении часов этих УСПД и сервера МП «ГЭС» более чем на ± 1 с.

Часы счетчиков ПС 110/10 кВ «Самарово», ПС 110/10 кВ «Западная» синхронизируются от часов УСПД МП «ГЭС» с периодичностью 1 раз в 30 минут. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД МП «ГЭС» более чем на ± 2 с. Часы счетчиков ПС 110/35/10 кВ «ГИБДД» и ИК №№ 107-111 синхронизируются от часов сервера БД МП «ГЭС» с периодичностью 1 раз в 30 минут. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера БД МП «ГЭС» более чем на ± 2 с.

2. Подсистема, обеспечивающая: коррекцию времени приборов учёта на ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ПС 110/10 кВ «Авангард», ПС 110/10 кВ «Пойма», ПС 110/10 кВ «АБЗ»; коррекцию времени УСПД на ПС 110/10 кВ «Пойма», ПС 110/10 кВ «АБЗ» (далее – СОЕВ № 2).

СОЕВ № 2 оснащена сервером ССОЕВ АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети, который синхронизируется от УСПД (Рег № 17049-14), принадлежащего АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети. В состав УСПД (Рег № 17049-14) входит приемник сигналов точного времени глобальных навигационных спутниковых систем (ГЛОНАСС/GPS), от которого УСПД автоматически и непрерывно синхронизируется. Коррекция часов сервера БД АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети проводится при расхождении более чем на ± 1 с со временем УСПД.

УСПД (Рег № 17049-09), принадлежащее АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети синхронизируется от сервера БД АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети. Коррекция часов УСПД (Рег № 17049-09) АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети проводится при расхождении часов этого УСПД и сервера БД АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети более чем на ± 1 с.

На подстанциях ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ПС 110/10 кВ «Авангард» часы счетчиков синхронизируются от часов сервера БД АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети с периодичностью 1 раз в 30 минут. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и сервера БД АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети более чем на ± 2 с. На подстанции ПС 110/10 кВ «Пойма», часы счетчиков синхронизируются от УСПД (Рег № 17049-09) АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети с периодичностью 1 раз в 30 минут. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД (Рег № 17049-09) АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети более чем на ± 2 с. На подстанции ПС 110/10 кВ «АБЗ» часы счетчиков синхронизируются от УСПД (Рег № 17049-14) АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети с периодичностью 1 раз в 30 минут. Коррекция часов счетчиков проводится при расхождении часов счетчика и УСПД (Рег № 17049-14) АО «Россети Тюмень» Нефтяганские электрические сети более чем на ± 2 с.

Журналы событий счетчика электроэнергии отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) коррекции часов.

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

Маркировка заводского номера и даты выпуска АИИС КУЭ наносится на этикетку, расположенную на корпусе сервера ИВК МП «ГЭС», типографическим способом. Дополнительно заводской номер указывается в формуляре. Формат, способ и места нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведены в формуляре.

Заводской номер АИИС КУЭ: 001.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО ПК «Энергосфера», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО ПК «Энергосфера».

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера» Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	6c13139810a85b44f78e7e5c9a3edb93 (для 64-разрядного сервера опроса)
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

ПО ПК «Энергосфера» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	Сервер/УСВ/УСПД		Границы основной погрешности (δ), %	Границы погрешности в рабочих условиях (δ) %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №5	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±0,9	±2,9
						реактивная	±2,4	±4,5
2	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №9	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±0,9	±2,9
						реактивная	±2,4	±4,5
3	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №11	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 Ктт 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±0,9	±2,9
						реактивная	±2,4	±4,5
4	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №6	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 Ктт 200/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 Ктн 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±0,9	±2,9
						реактивная	±2,4	±4,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №8	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 КТН 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±0,9	±2,9
						реактивная	±2,4	±4,5
6	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №18	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИ-10 Кл. т. 0,2 КТН 10000/100 Рег. № 11094-87	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±0,9	±2,9
						реактивная	±2,4	±4,5
7	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 3С, яч №25	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
8	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 3С, яч №31	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
9	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 4С, яч №26	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
10	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 4С, яч №34	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 4С, яч №38	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±2,9 ±4,6
12	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 4С, яч №36	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 7069-07	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	/ УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04,	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±2,9 ±4,6
13	ПС 110/10 кВ «Ханты-Мансийская», ЗРУ-10 кВ 3С, яч №37	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 7069-07	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±2,9 ±4,6
14	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №3	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8	активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7
15	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №4	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	/ УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09,	активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7
16	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №5	ТЛК-СТ Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 58720-14	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09,	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,6
17	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №8	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №35	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
19	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №11	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
20	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №17	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 50/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
21	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №19	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
22	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №20	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
23	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №22	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
24	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №27	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
25	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №28	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
26	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №30	ТЛК-СТ Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 58720-14	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
27	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №34	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
28	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №36	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
29	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №37	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
30	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №38	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 50/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
31	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №39	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
32	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №40	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КтТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,6	±4,7
33	ПС 110/10 кВ «Пойма» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №47	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КтТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
34	ПС 110/10 кВ «АБЗ», ЗРУ-10 кВ 3С, яч №47	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КтТ 200/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
35	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №43	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КтТ 50/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
36	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №37	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КтТ 400/5 Рег. № 32139-06 (ф. А, С); Рег. № 32139-11 (ф. В)	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
37	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №35	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КтТ 400/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
38	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 3С, яч №27	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
39	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №23	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
40	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №21	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
41	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №28	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
42	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №19	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 50/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
43	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №5	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
44	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 1С, яч №3	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S КТТ 100/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
45	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №34	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 50/5 Рег. № 32139-11 (ф. А, С) ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S Ктт 50/5 Рег. № 51623-12 (ф. В)	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
46	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №44	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
47	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №46	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
48	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 4С, яч №48	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
49	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №4	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
50	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №10	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 400/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
51	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №18	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КТТ 50/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,6
52	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №20	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	/ УСВ-3 Рег. № 64242-16 /	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,6
53	ПС 110/10 кВ «АБЗ» ЗРУ-10 кВ 2С, яч №22	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,6
54	ПС 110/10 кВ «Ханты- Мансийская», ЗРУ-10 кВ 4С, яч №30	ТОЛ 10 Кл. т. 0,5 КТТ 100/5 Рег. № 7069-79	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-02	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 /	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±2,9 ±4,6
55	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №5	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная реактивная	±1,1 ±2,7	±2,9 ±4,6
56	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №7	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная	±1,1 ±2,6	±2,9 ±4,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
57	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №15	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
58	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №17	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
59	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №19	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
60	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №21	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
61	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №6	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
62	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №8	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
63	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №16	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/√3/100/√3 Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
64	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №18	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
65	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №20	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
66	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №22	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
67	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №3	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
68	ПС 110/10 кВ «Авангард», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №4	ASS 12-04 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 38861-08	VES 12-14 Кл. т. 0,5 КТН 10000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Рег. № 38860-08	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,6	±4,5
69	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №3	ТЛК Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
70	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №5	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
71	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №7	ТЛК10-6 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
72	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №13	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
73	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №17	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
74	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №21	ТЛК Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
75	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №23	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
76	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №25	ТЛК Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
77	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №4	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
78	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №6	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
79	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №8	ТЛК10-6 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
80	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №16	ТЛК10-6 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
81	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №18	ТЛК Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
82	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №22	ТЛК Кл. т. 0,5S КТТ 600/5 Рег. № 42683-09	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
83	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №24	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
84	ПС 110/10 кВ «Самарово», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №26	ТЛК10-6 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-01	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
85	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №3	ТЛК-10 Кл. т. 0,2 КТТ 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±0,8	±1,5
						реактивная	±1,8	±2,5
86	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №11	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 КТТ 400/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
87	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №13	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
88	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №15	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
89	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №17	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КТТ 200/5 Рег. № 9143-83	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
90	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №6	ТЛК-10 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
91	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №8	ТЛК-10 Кл. т. 0,2 КтТ 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-04	активная	±0,8	±1,5
						реактивная	±1,8	±2,5
92	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №10	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КтТ 300/5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
93	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №12	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КтТ 400/5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
94	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №14	ТЛК10 Кл. т. 0,5 КтТ 200/5 Рег. № 9143-83	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
95	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 1С, яч №21	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КтТ 600/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-97	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
96	ПС 110/10 кВ «Западная», ЗРУ-10 кВ 2С, яч №22	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КтТ 600/5 Рег. № 51623-12	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-17		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
97	ПС 110 кВ ГИБДД, КРУ-10 кВ, яч.3	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S КтТ 50/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КтН 10000/100 Рег. № 16687-02	A1805RALXQ- P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,2	±3,3
						реактивная	±2,8	±5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
98	ПС 110 кВ ГИБДД, КРУ-10 кВ, яч.12	ТОЛ-СЭЩ Кл. т. 0,5S Ктт 50/5 Рег. № 51623-12	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-02	A1805RALXQ- P4GB-DW-4 Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 31857-11	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
99	ПС 110/10 кВ «Пойма», ЗРУ- 10 кВ 3С, яч №33	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04	HP ProLiant DL380 G7, HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16 / ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-09, ЭКОМ-3000 Рег. № 17049-14	активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7
100	ПС 110/10 кВ «Пойма», ЗРУ- 10 кВ 2С, яч №6	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 200/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,6
101	ПС 110 кВ Пойма, ЗРУ-10 кВ, яч.21	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-12		активная реактивная	±1,1 ±2,7	±3,0 ±4,6
102	ПС 110 кВ Пойма, ЗРУ-10 кВ, яч.24	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7
103	ПС 110 кВ Пойма, ЗРУ-10 кВ, яч.49	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7
104	ПС 110 кВ Пойма, ЗРУ-10 кВ, яч.50	ТЛК-10 Кл. т. 0,5S Ктт 600/5 Рег. № 9143-06	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 Ктн 10000/100 Рег. № 16687-07	СЭТ-4ТМ.03 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 27524-04		активная реактивная	±1,1 ±2,6	±3,0 ±4,7

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
105	ПС 110 кВ ГИБДД, КРУ-10 кВ, яч.14	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5 КТТ 300/5 Рег. № 32139-11	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11	HP ProLiant DL380p Gen8 / УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,1	±2,9
						реактивная	±2,7	±4,6
106	ПС 110 кВ ГИБДД, КРУ-10 кВ, яч.21	ТОЛ-СВЭЛ Кл. т. 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 42663-09	НАМИТ-10 Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 16687-07	A1802RALXQ- P4GB-DW-4 Кл. т. 0,2S/0,5 Рег. № 31857-11		активная	±1,1	±3,0
						реактивная	±2,7	±4,6
107	ТП-174 10 кВ, РУ-0,4 кВ, ввод 0,4 кВ Т	ТШЛ Кл. т. 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 64182-16	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GPZ1B-Q-G-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 61678-15		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,4	±5,4
108	ЯКНО-4 10 кВ, КЛ-10 кВ в сторону ТП-179	ТПОЛ Кл. т. 0,5 КТТ 75/5 Рег. № 47958-16	НАМИТ Кл. т. 0,5 КТН 10000/100 Рег. № 70324-18	МИР С-07.05S-57- 5(10)-G-Q-G-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 61678-15		активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,5
109	ТП-178 10 кВ РУ-0,4 кВ ввод 0,4 кВ Т	ТТН-Ш Кл. т. 0,5S КТТ 400/5 Рег. № 75345-19	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GPZ1B-Q-G-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 61678-15		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,4	±5,4
110	ТП-181 10 кВ РУ-0,4 кВ ввод 0,4 кВ Т	ТТН-Ш Кл. т. 0,5S КТТ 300/5 Рег. № 75345-19	-	МИР С-07.05S-230- 5(10)-GPZ1B-Q-G-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 61678-15		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,4	±5,4
111	ВЛ 10 кВ № 15, оп.243/42, ПКУ- 10 кВ	ТЛП-10 Кл. т. 0,5S КТТ 50/5 Рег. № 30709-11	ЗНОЛ.06 Кл. т. 0,5 КТН 10000:√3/100:√3 Рег. № 3344-04	МИР С-07.05S-57- 5(10)-G-Q-G-D Кл. т. 0,5S/1,0 Рег. № 61678-15		активная	±1,2	±3,3
						реактивная	±2,8	±5,5

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ АИИС КУЭ, с								±5
Примечания 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой). 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95. 3 Погрешность в рабочих условиях указана для $\cos\varphi = 0,8$ инд, $I=0,02(0,05) \cdot I_{\text{ном}}$ и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК №№ 1 – 111 от плюс 15 °С до плюс 25 °С. 4 Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде. 5 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик. 6 Допускается замена УСПД и УСВ на аналогичные утвержденных типов. 7 Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.								

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	111
Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - температура окружающей среды, °С: при измерении активной энергии: для счётчиков, изготовленных по ГОСТ Р 52323-2005, ГОСТ 30206-94, ГОСТ 31819.22-2012 при измерении реактивной энергии: для счётчиков, изготовленных по ГОСТ Р 52425-2005, ГОСТ 31819-2012 для счётчиков, изготовленных по ГОСТ 26035-83	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22
Условия эксплуатации: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ - частота, Гц - температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С - температура окружающей среды в месте расположения счётчиков, °С: - температура окружающей среды в месте расположения сервера, °С	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 _{инд} до 0,8 _{емк} от 49,6 до 50,4 от -60 до +40 от -40 до +60 от +10 до +30
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: Счетчики: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее: - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД: - среднее время наработки на отказ не менее, ч - среднее время восстановления работоспособности, ч Сервер: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	35000 2 75000 2 70000 1 45000 2

Продолжение таблицы 3

1	2
Глубина хранения информации Счетчики: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее - при отключении питания, лет, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, суток, не менее - сохранение информации при отключении питания, лет, не менее Сервер: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	114 45 45 10 3,5

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
 - факты связи со счетчиком, приведшие к каким-либо изменениям данных и конфигурации;
 - факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;
 - формирование обобщенного события (или по каждому факту) по результатам автоматической самодиагностики;
 - отсутствие напряжения по каждой фазе с фиксацией времени пропадания и восстановления напряжения;
 - перерывы питания счетчика с фиксацией времени пропадания и восстановления.
- журнал УСПД:
 - ввода расчетных коэффициентов измерительных каналов (коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения);
 - попыток несанкционированного доступа;
 - связей с ИВКЭ, приведших к каким-либо изменениям данных;
 - перезапусков ИВКЭ;
 - фактов корректировки времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство;
 - результатов самодиагностики;
 - отключения питания.
- журнал сервера АИИС КУЭ:
 - изменение значений результатов измерений;
 - изменение коэффициентов измерительных трансформаторов тока и напряжения;
 - факт и величина синхронизации (коррекции) времени;

- пропадание питания;
- замена счетчика;
- полученные с уровня ИВКЭ «Журналы событий» ИВКЭ и ИИК.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - счётчика;
 - УСПД;
 - сервера.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- сбора 30 мин (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформатор тока	ТОЛ 10 (Пер. № 7069-79)	24
Трансформатор тока	ТОЛ-10	4
Трансформатор тока	ТЛК-10	73
Трансформатор тока	ТЛК-СТ	6
Трансформатор тока	ТШЛ	3
Трансформатор тока	ТПОЛ	3
Трансформатор тока	ТТН-Ш	6
Трансформатор тока	ТЛП-10	3
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10 (Пер. № 32139-06)	29
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ-10 (Пер. № 32139-11)	26
Трансформатор тока	ТОЛ-СВЭЛ	2
Трансформатор тока	ТОЛ-СЭЩ	26
Трансформатор тока	ASS 12-04	28
Трансформатор тока	ТЛК	10
Трансформатор тока	ТЛК10	24

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформатор тока	ТЛК10-6	8
Трансформатор напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	1
Трансформатор напряжения	НАМИ-10	2
Трансформатор напряжения	НАМИТ	1
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 (Рег. № 16687-02)	4
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 (Рег. № 16687-07)	8
Трансформатор напряжения	VES 12-14	6
Трансформатор напряжения	НАМИТ-10 (Рег. № 16687-97)	3
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ.06	3
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-12)	47
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-08)	22
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03	28
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М (Рег. № 36697-17)	5
Счётчик электрической энергии многофункциональный	A1805RALXQ-P4GB-DW-4	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	A1802RALXQ-P4GB-DW-4	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	МИР С-07.05S-230-5(10)-GPZ1B-Q-G-D	3
Счётчик электрической энергии многофункциональный	МИР С-07.05S-57-5(10)-G-Q-G-D	2
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000 (Рег. № 17049-04)	4
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000 (Рег. № 17049-09)	3
Устройство сбора и передачи данных	ЭКОМ-3000 (Рег. № 17049-14)	1
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Сервер БД	HP ProLiant DL380p Gen8	1
Сервер ССОЕВ	HP ProLiant DL380 G7	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	1
Методика поверки	-	1
Формуляр	55181848.422222.215 ФО	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) МП «ГЭС», аттестованном ООО «Спецэнергопроект», аттестат об аккредитации № RA.RU.312236 от 20.07.2017.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

ГОСТ Р 59793-2021 «Информационные технологии. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Стадии создания»;

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

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»
(ООО «АРСТЭМ-ЭнергоТрейд»)

ИНН: 6672185635

Адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Белинского, д. 9/Красноармейская, д. 26

Телефон: 8(343) 310-70-80

Факс: +7 (343) 310-32-18

E-mail: office@arstm.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Спецэнергопроект»
(ООО «Спецэнергопроект»)

Адрес: 115419, г. Москва, ул. Орджоникидзе, д. 11, стр. 3, эт. 4, помещ. I, ком. 6, 7

Телефон: +7 (495) 410-28-81

E-mail: info@sepenergo.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312429.