

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ



№ 18616 от 28 марта 2025 г.

Срок действия: бессрочный

Наименование типа средств измерений:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии Унитарного предприятия «Санта Холод» № 57814135

Производитель:

Унитарное предприятие «Санта Холод», г. Брест, Республика Беларусь

Выдан:

Унитарному предприятию «Санта Холод», г. Брест, Республика Беларусь

Документ на поверку:

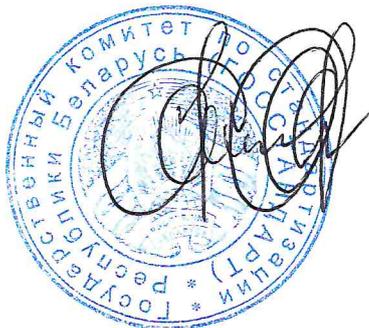
МРБ МП.4006-2024 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Автоматизированные системы контроля и учёта электрической энергии. Методика поверки»

Интервал времени между государственными поверками: **24 месяца**

Тип средств измерений утвержден постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 28.03.2025 № 36

Средства измерений данного типа средства измерений, производимые в период срока действия данного сертификата об утверждении типа средства измерений, или утвержденный тип единичного экземпляра средства измерений разрешаются к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя



И.А.Кисленко

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
приложение к сертификату об утверждении типа средств измерений
от 28 марта 2025 г. № 18616

Наименование типа средств измерений и их обозначение:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии Унитарного предприятия «Санта Холод» № 57814135

Назначение и область применения:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии Унитарного предприятия «Санта Холод» № 57814135 (далее – АСКУЭ) предназначена для измерения и учёта активной электрической энергии, а также автоматического сбора, накопления, обработки, хранения и отображения полученной информации с дальнейшей передачей информации в энергоснабжающую организацию.

Область применения: коммерческий учёт электрической энергии.

Описание:

АСКУЭ представляет собой многофункциональную трёхуровневую автоматизированную систему для коммерческого контроля и учёта электрической энергии с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АСКУЭ включает следующие уровни:

первый (нижний) уровень включает в себя средства измерений: измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), счётчики электрической энергии (далее – счётчики);

второй (средний) уровень включает в себя устройство сбора и передачи данных (далее – УСПД), реализованное на базе комплекса измерительно-вычислительного для учета электрической энергии «АльфаЦЕНТР» (далее – ИВК «АльфаЦЕНТР»);

верхний уровень включает в себя автоматизированное рабочее место пользователей (далее – АРМ) с персональным компьютером (далее – ПК), компьютерную вычислительную сеть с сервером точного времени (далее – сервер АСКУЭ) и сервером сбора, обработки и предоставления информации.

Компоненты нижнего уровня образуют совокупность измерительных каналов (далее – ИК) в составе АСКУЭ. АСКУЭ состоит из двух ИК (две точки учёта). Допускается исключение ИК из состава АСКУЭ (уменьшение количества ИК) с соответствующей отметкой в паспорте АСКУЭ. Такие ИК считаются отсутствующими.

Связь между уровнями АСКУЭ осуществляется по каналам связи, обеспечивающим дистанционный сбор и обмен числовыми значениями результатов измерений измеряемых величин по стандартным интерфейсам и протоколам обмена с помощью коммуникатора и модема, входящих в состав ИВК «АльфаЦЕНТР».

В АСКУЭ используется программное обеспечение (далее – ПО) верхнего уровня «АльфаЦЕНТР». ПО установлено на ПК АРМ, входящего в состав ИВК «АльфаЦЕНТР», и предназначено для обработки данных, полученных от счётчиков по всем ИК. ПО «АльфаЦЕНТР» защищается с помощью паролей.

В АСКУЭ обеспечивается защита от несанкционированных изменений посредством аппаратной блокировки, пломбирования средств учета (счётчиков), а также организацией многоуровневого доступа к текущим данным и параметрам настройки (индивидуальный пароль, программные средства защиты баз данных).

В АСКУЭ в качестве измерительных компонентов используются средства измерений (далее – СИ) утверждённых типов, внесённые в Государственный реестр средств измерений и стандартных образцов Республики Беларусь (далее – Госреестр Республики Беларусь) и своевременно проходящие государственную поверку с установленным интервалом времени между государственными поверками, указанным в сертификате об утверждении типа СИ. Перечень используемых СИ указан в таблице 1.

Таблица 1

| Наименование и обозначение типа СИ | Обозначение модификаций (исполнений) используемых СИ | Производитель СИ |
|---|--|--|
| Комплексы измерительно-вычислительные для учета электрической энергии «АльфаЦЕНТР» | АльфаЦЕНТР | ООО «Эльстер Метроника», г. Москва, Российская Федерация |
| Счетчики электрической энергии трехфазные Альфа А1700 | A1700 AV10-RL-P14B-4 | |
| Трансформаторы тока Т-0,66УЗ, ТОП-0,66УЗ, ТШП-0,66УЗ | ТШП-0,66-1-5 УЗ | ОАО «МЭТЗ ИМ. В.И. КОЗЛОВА», г. Минск, Республика Беларусь |
| Примечание – Допускается замена СИ, входящих в состав АСКУЭ, на аналогичные СИ утверждённых типов, внесённые в Госреестр Республики Беларусь и проходящие государственную поверку с установленным интервалом времени между государственными поверками, указанным в сертификате об утверждении типа СИ, с обязательными метрологическими требованиями, соответствующими указанным в настоящем описании типа. | | |

Фотографии общего вида средств измерений представлены в приложении 1.

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений представлена в приложении 2.

Обязательные метрологические требования: представлены в таблицах 2, 3.

Таблица 2

| Наименование | Значение |
|--|-----------------------|
| Пределы допускаемого смещения шкалы часов сервера АСКУЭ относительно национальной шкалы UTC (BY), с | ± 1 |
| Пределы допускаемого смещения шкалы часов счётчиков электрической энергии относительно шкалы часов сервера АСКУЭ, с | ± 4 |
| Пределы допускаемой относительной погрешности измерительных каналов АСКУЭ при измерении активной электрической энергии $\delta_{ик}$, % | приведены в таблице 3 |
| Пределы допускаемой абсолютной погрешности накопления активной электрической энергии при опросе счётчиков электрической энергии, е.м.р.* | ± 1 |
| *е.м.р. – Единица младшего разряда индикатора счётчика электрической энергии. | |

Таблица 3

| № ИК | Наименование ИК (точка учёта) | Счётчики электрической энергии | | Трансформаторы тока | | δ _{ИК} , % |
|------|----------------------------------|--------------------------------|---------------------|---|----------------------|------------------------|
| | | Обозначение | Кл.т. ¹⁾ | Обозначение | Кл.т. ²⁾ | |
| 1 | ТП-1581, сек. 1, Т1 | A1700 AV10-RL-P14B-4 | 1 | ТШП-0,66-1-5 У3 ТШП-0,66-1-5 У3 ТШП-0,66-1-5 У3 | 0,5S 0,5S 0,5S | ±2,3 |
| 2 | ТП-1581, сек. 2, Т2 | A1700 AV10-RL-P14B-4 | 1 | ТШП-0,66-1-5 У3 ТШП-0,66-1-5 У3 ТШП-0,66-1-5 У3 | 0,5S 0,5S 0,5S | ±2,3 |

¹⁾ Класс точности при измерении активной электрической энергии по ГОСТ 31819.21-2012.
²⁾ Класс точности по ГОСТ 7746-2015.

Примечание – Указанные в настоящей таблице обязательные метрологические требования не распространяются на отсутствующие ИК.

Основные технические характеристики и метрологические характеристики, не относящиеся к обязательным метрологическим требованиям: представлены в таблице 4.

Таблица 4

| Наименование | Значение |
|--|----------------------------|
| Диапазон температуры окружающего воздуха в условиях эксплуатации для компонентов АСКУЭ, °С: | |
| трансформаторы тока | от минус 45 до плюс 40 |
| счётчики | от минус 25 до плюс 65 |
| АРМ с ПК | от 15 до 25 |
| Верхнее значение относительной влажности воздуха в условиях эксплуатации для компонентов АСКУЭ, %: | |
| трансформаторы тока | 98 (при температуре 25 °С) |
| счётчики | 95 (при температуре 25 °С) |
| АРМ с ПК | 80 (при температуре 25 °С) |

Комплектность: представлена в таблице 5.

Таблица 5

| Наименование | Количество |
|--|------------|
| Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии Унитарного предприятия «Санта Холод» № 57814135 в составе: | 1 |
| Комплекс измерительно-вычислительный для учета электрической энергии «АльфаЦЕНТР» | 1 |
| Счетчик электрической энергии трехфазный Альфа А1700 AV10-RL-P14B-4 | 2 |
| Трансформатор тока ТШП-0,66-1-5 У3 | 6 |
| Паспорт АСКУЭ | 1 |

Примечание – Допускается замена СИ, входящих в состав АСКУЭ, на аналогичные СИ утвержденных типов, внесённые в Госреестр Республики Беларусь и проходящие государственную поверку с установленным интервалом времени между государственными поверками, указанным в сертификате об утверждении типа СИ, с обязательными метрологическими требованиями, соответствующими указанным в настоящем описании типа.

Место нанесения знака утверждения типа средств измерений: знак утверждения типа средств измерений наносится на титульный лист паспорта АСКУЭ.

Поверка осуществляется по МРБ МП.4006-2024 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Автоматизированные системы контроля и учёта электрической энергии. Методика поверки».

Сведения о методиках (методах) измерений: отсутствуют.

Технические нормативные правовые акты и технические документы, устанавливающие требования к типу средств измерений:

СТБ 2096-2023 «Автоматизированные системы контроля и учёта электрической энергии. Общие технические требования»;

техническая документация производителя (паспорт АСКУЭ);

методику поверки:

МРБ МП.4006-2024 «Система обеспечения единства измерений Республики Беларусь. Автоматизированные системы контроля и учёта электрической энергии. Методика поверки».

Перечень средств поверки: представлен в таблице 6.

Таблица 6

| Наименование и тип средств поверки |
|---|
| Источник первичный точного времени УКУС-ПИ 02ДМ в комплекте с индикатором времени «ИВ-1» |
| Термогигрометр UNITESS THB 1 |
| Примечание – Допускается применять другие средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью. |

Идентификация программного обеспечения: представлена в таблице 7.

Таблица 7

| Идентификационные данные | Значение |
|---|------------|
| Идентификационное наименование ПО | АльфаЦЕНТР |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО | v 15.10.01 |
| Номер версии (идентификационный номер) метрологически значимой части ПО | v12.01 |

Заключение о соответствии утвержденного типа средств измерений требованиям технических нормативных правовых актов и/или технической документации производителя, а также техническому заданию заявителя на метрологическую экспертизу: автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии Унитарного предприятия «Санта Холод» № 57814135 соответствует требованиям технической документации производителя (паспорт АСКУЭ).

Производитель средств измерений

Унитарное предприятие «Санта Холод», Республика Беларусь, 224034, г. Брест,
ул. Писателя Смирнова, 6А
Телефон/факс: +375 162 30-10-50
info@santaholod.by

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее испытания средств измерений/метрологическую экспертизу единичного экземпляра средств измерений
Республиканское унитарное предприятие «Белорусский государственный институт метрологии» (БелГИМ)

Республика Беларусь, 220053, г. Минск, Старовиленский тракт, 93

Телефон: +375 17 374-55-01

факс: +375 17 244-99-38

e-mail: info@belgim.by

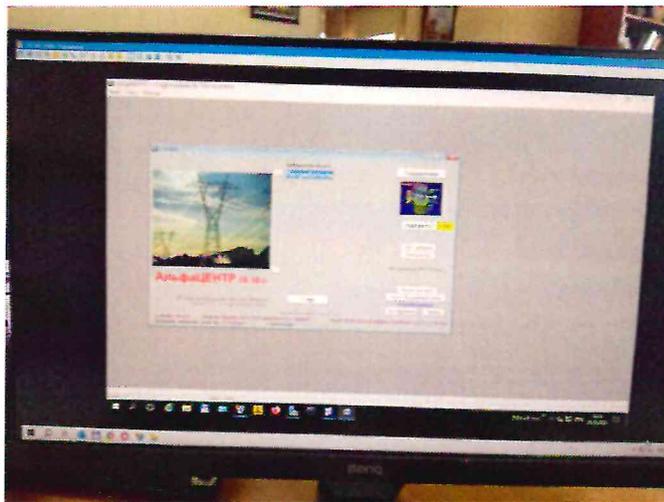
- Приложения:
1. Фотографии общего вида средств измерений на 3 листах.
 2. Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений на 1 листе.

Директор БелГИМ



А.В. Казачок

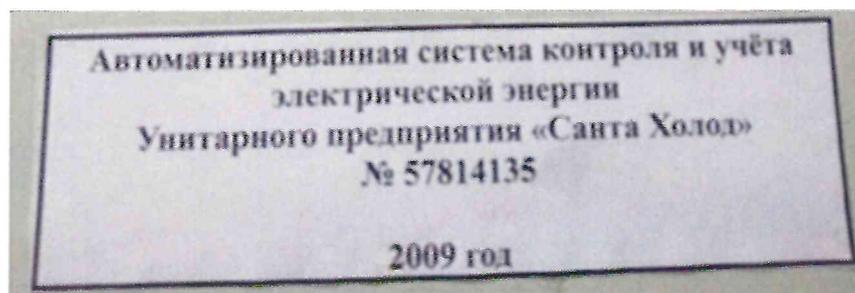
Приложение 1
(обязательное)



а) автоматизированное рабочее место пользователей (АРМ) АСКУЭ

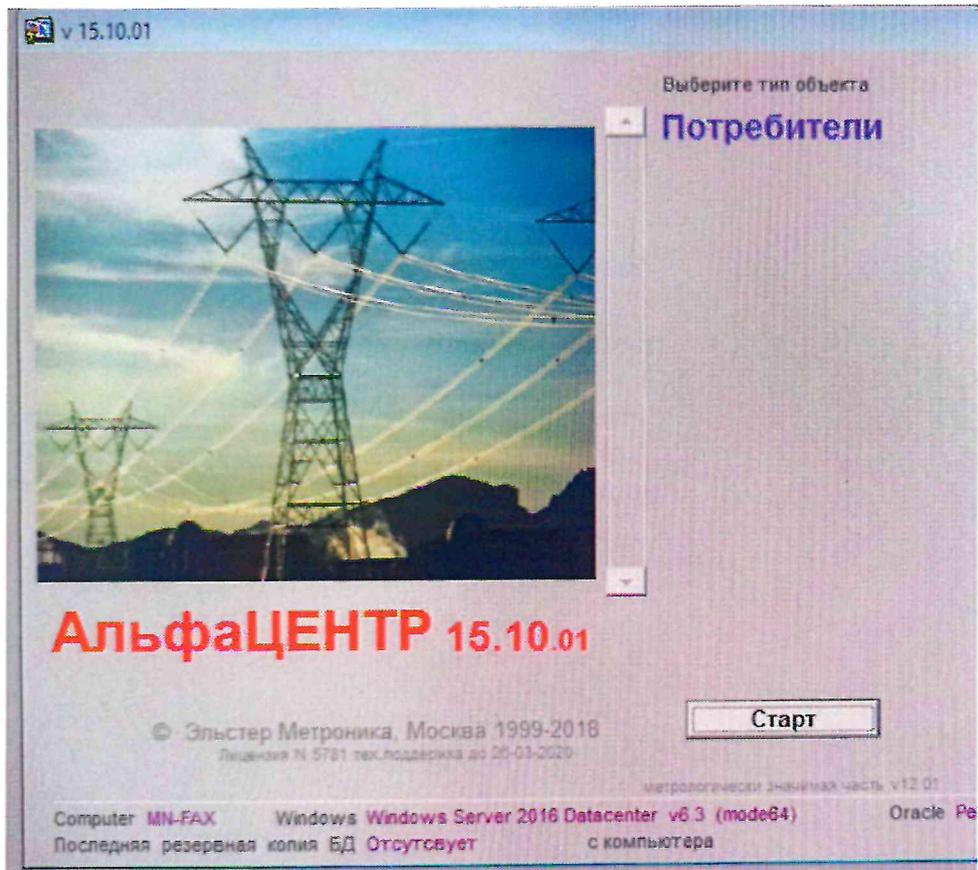


б) шкаф АСКУЭ



в) маркировочная табличка АСКУЭ

Рисунок 1.1 – Фотографии внешнего вида АСКУЭ



а) идентификационные данные ПО «АльфаЦЕНТР», установленного на ПК АРМ АСКУЭ

| Точка учета | | | | |
|-------------|-------------------------|---|---------------|---------|
| № | Объект | № | Фидер | Счетчик |
| 57814135 | 4135/1 УП "Санта Холод" | 1 | 4135/1/1,2 T1 | 3004593 |
| 57814135 | 4135/1 УП "Санта Холод" | 2 | 4135/1/4,5 T2 | 3004598 |

б) перечень точек учёта на АРМ АСКУЭ (изображение носит иллюстративный характер)

Рисунок 1.2 – Фотографии внешнего вида АСКУЭ



Измерительный канал № 1



Измерительный канал № 2

Рисунок 1.3 – Фотографии счётчиков, входящих в состав измерительных каналов АСКУЭ (изображения носят иллюстративный характер)

Приложение 2
(обязательное)

Схема (рисунок) с указанием места для нанесения знака поверки средств измерений

Знак поверки средств измерений наносится на свидетельство о государственной поверке АСКУЭ.