

СЕРТИФИКАТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ



№ 20491 от 7 августа 2026 г.

Срок действия – бессрочно

Наименование и обозначение единичного экземпляра типа средства измерений:
**Автоматизированная система контроля и учета электрической энергии
ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ»**

Заводской номер: **24122**

Производитель:
ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ», Республика Беларусь

Владелец сертификата об утверждении типа средства измерений:
ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ», г. Минск, Республика Беларусь

Методика поверки:
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 07.08.2026 № 85.

Утвержденный единичный экземпляр типа средства измерений разрешается к применению на территории Республики Беларусь в соответствии с прилагаемым описанием типа средства измерений.

Заместитель Председателя



И.А.Кисленко

(инициалы, фамилия)

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Наименование и обозначение единичного экземпляра типа средства измерений:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии
ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ»

Наименование единичного экземпляра типа средства измерений:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии
ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ»

Обозначение единичного экземпляра типа средства измерений: –

Заводской номер: № 24122

Назначение:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ», № 24122 (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.

Описание:

АСКУЭ представляет собой многофункциональную двухуровневую 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 – трансформаторы тока), измерительные трансформаторы напряжения (далее – трансформаторы напряжения), счётчики электрической энергии (далее – счётчики);

второй (средний, совмещённый с верхним) уровень включает в себя устройство сбора и передачи данных (далее – УСПД), реализованное на базе сумматора электронного многофункционального для учета электроэнергии СЭМ-3 (далее – сумматор), обеспечивающего функцию измерения времени, а также сбора, обработки и предоставления информации.

Компоненты нижнего уровня образуют совокупность измерительных каналов (далее – ИК) в составе АСКУЭ. АСКУЭ состоит из 10 ИК (10 точек 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. Информация от счётчиков электроэнергии передаётся на сумматор. От сумматора по беспроводной связи через коммуникатор (модем) информация передаётся в энергоснабжающую организацию – филиал «Энергосбыт» Республиканского унитарного предприятия «Минскэнерго».

В АСКУЭ используется встроенное программное обеспечение сумматора (далее – ПО). В АСКУЭ обеспечивается защита от несанкционированных изменений посредством аппаратной блокировки, пломбирования средств учета (счётчиков) и сумматора, 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 в Республике Беларусь, а также допущенные к применению и введенные в эксплуатацию до 20 ноября 1995 г. в соответствии с действующим на момент их допуска к применению (введения в эксплуатацию) порядком, своевременно проходящие государственную поверку в установленном порядке. Перечень используемых СИ указан в таблице 1.

Таблица 1

Наименование и обозначение типа СИ	Производитель СИ
Сумматоры электронные многофункциональные для учета электроэнергии СЭМ-3	УПП «Микрон», г. Витебск, Республика Беларусь
Счётчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301»	НПООО «ГРАН-СИСТЕМА-С», г. Минск, Республика Беларусь
Счетчики электрической энергии трехфазные «Гран-Электро» СС-302, «Гран-Электро» СС-303	
Трансформаторы тока ТПЛ-10-М	ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока», г. Екатеринбург, Российская Федерация
Трансформаторы тока ТПЛ-СЭЦ	АО «ГК «Электроцит – ТМ Самара», г. Самара, Российская Федерация
Трансформаторы тока Т-0,66УЗ, ТОП-0,66УЗ, ТШП-0,66УЗ	ОАО «МЭТЗ ИМ. В.И. КОЗЛОВА», г. Минск, Республика Беларусь
Трансформаторы тока ТАЛ-0,72N3	ИП «Елфита Гродно», г. Гродно, Республика Беларусь
Трансформаторы напряжения НТМИ-10-66	Регистрационный номер утвержденного типа средства измерений СССР 831-69

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 счетчиков 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		Трансформаторы напряжения		$\delta_{ик}$, %
		Обозначение	Кл.т. ¹⁾	Обозначение	Кл.т. ²⁾	Обозначение	Кл.т. ³⁾	
1	ТП-1376, КТП-1 Ввод Т1	СС-301-5.1/М/Р(4iL)KW	0,5S	ТПЛ-10-М У2 ТПЛ-10-М У2 ТПЛ-10-М У2	0,5S 0,5S 0,5S	НТМИ-10	0,5	±1,4
2	ТП-1376, КТП-1 Ввод Т2	СС-301-5.1/М/Р(4iL)KW	0,5S	ТПЛ-10-М У2 ТПЛ-10-М У2 ТОЛ-СЭЩ-10-01	0,5S 0,5S 0,5S	НТМИ-10	0,5	±1,4
3	ТП-1376, КТП-2 Ввод Т3	СС-302-Т4U1-AP1	0,5S	ТОП-0,66-1-5 У3 ТОП-0,66-1-5 У3 ТОП-0,66-1-5 У3	0,5S 0,5S 0,5S	–	–	±0,9
4	ТП-1376, КТП-2 Ввод Т4	СС-302-Т4U1-AP1	0,5S	ТОП-0,66-1-5 У3 ТОП-0,66-1-5 У3 ТОП-0,66-1-5 У3	0,5S 0,5S 0,5S	–	–	±0,9
5	Эл. щит Ввод 1 ОАО «ЦУМ» Минск	СС-302-D10U1-AP1	1	–	–	–	–	±2,0
6	Эл. щит Ввод 2 ОАО «ЦУМ» Минск	СС-302-D10U1-AP1	1	–	–	–	–	±2,0
7	Ввод 1 КУП «Спецпредприятие Мингорисполкома»	СС-301-5.1/U/M/P(L)K	0,5S	ТОП-0,66-1-5 У3 ТОП-0,66-1-5 У3 ТОП-0,66-1-5 У3	0,5S 0,5S 0,5S	–	–	±0,9
8	Ввод 2 КУП «Спецпредприятие Мингорисполкома»	СС-301-5.1/U/M/P(L)K	0,5S	TAL-0,72 N3-1 TAL-0,72 N3-1 TAL-0,72 N3-1	0,5S 0,5S 0,5S	–	–	±0,9
9	УП «А1» Ввод	СС-301-5.1/U/1/P(L)K-3G	1	–	–	–	–	±2,0
10	ЗАО «Бэст» Ввод	СС-301-5.1/U/1/P(L)K	1	–	–	–	–	±2,0

¹⁾ Класс точности при измерении активной электрической энергии по ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.21-2012.

²⁾ Класс точности по ГОСТ 7746-2015.

³⁾ Класс точности по ГОСТ 1983-2015.

Примечания

1 Допускается замена СИ (за исключением изготовленных в СССР), входящих в состав АСКУЭ, на другие СИ утверждённых типов в Республике Беларусь, приведённых в таблице 1, и своевременно проходящие государственную поверку в установленном порядке, с обязательными метрологическими требованиями, соответствующими указанным в настоящем описании типа.

2 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:	
сумматор	от минус 20 до плюс 55
счётчики	от минус 40 до плюс 70
трансформаторы тока и трансформаторы напряжения	от минус 45 до плюс 40
Верхнее значение относительной влажности воздуха в условиях эксплуатации для компонентов АСКУЭ, %:	
сумматор	90 (при температуре 30 °С)
счётчики	95 (при температуре 30 °С)
трансформаторы тока и трансформаторы напряжения	80 (при температуре 25 °С)

Комплектность: представлена в таблице 5.

Таблица 5

Наименование	Количество
Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ», № 24122 в составе:	1
Сумматор электронный многофункциональный для учета электроэнергии СЭМ-3	1
Счётчики электрической энергии переменного тока статические «Гран-Электро СС-301»	6
Счетчики электрической энергии трехфазные «Гран-Электро» СС-302	4
Трансформаторы тока ТПЛ-10-М	5
Трансформаторы тока ТОЛ-СЭЦ-10	1
Трансформаторы тока ТОП-0,66У3	9
Трансформаторы тока ТАЛ-0,72N3	3
Трансформаторы напряжения НТМИ-10 № 2490, № 4265	2
Паспорт АСКУЭ	1
Примечание – Допускается замена СИ (за исключением изготовленных в СССР), входящих в состав АСКУЭ, на другие СИ утверждённых типов в Республике Беларусь, приведённых в таблице 1, и своевременно проходящие государственную поверку в установленном порядке, с обязательными метрологическими требованиями, соответствующими указанным в настоящем описании типа.	

Место нанесения знака утверждения типа средства измерений:

Знак утверждения типа средства измерений наносится на титульный лист паспорта АСКУЭ.

Методика поверки:

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

Сведения о методиках (методах) измерений:

Методики (методы) измерений, применяемые совместно со средством измерений, производителем не установлены.

Нормативные правовые акты, в том числе обязательные для соблюдения технические нормативные правовые акты, технические нормативные правовые акты в области технического нормирования и стандартизации, документы в области технического нормирования и стандартизации, не являющиеся техническими нормативными правовыми актами, документация производителя или техническое задание заявителя на метрологическую экспертизу, устанавливающие требования к типу средства измерений:

техническая документация производителя (паспорт АСКУЭ).

Идентификация программного обеспечения: представлена в таблице 6.

Таблица 6

Идентификационные данные	Значение
Идентификационное наименование ПО	СЭМ-3
Номер версии (идентификационный номер)	v3.110.06.05

Производитель:

ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ»

Республика Беларусь, 220070, г. Минск, ул. Радиальная, д. 40 корпус 1

Телефон: +375 17 296-55-33

факс: +375 17 351-33-33

e-mail: info@mpkti.by

Заключение о соответствии утвержденного типа средства измерений требованиям нормативных правовых актов, в том числе обязательных для соблюдения технических нормативных правовых актов, технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации, документов в области технического нормирования и стандартизации, не являющихся техническими нормативными правовыми актами, документации производителя или технического задания заявителя на метрологическую экспертизу в отношении единичного экземпляра средства измерений:

Автоматизированная система контроля и учёта электрической энергии ОАО «МИНСКИЙ ПКТИ», № 24122 соответствует требованиям технической документации производителя (паспорт АСКУЭ).

Тип средства измерений относится к категории:

16.1.1 в соответствии с перечнем категорий средств измерений, представляющих совокупность средств измерений одинакового назначения, применяемых при измерениях в сфере законодательной метрологии, экземпляры утвержденного типа которых подлежат государственной поверке с установленной в нем периодичностью, определенном в приложении к постановлению Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 20 апреля 2021 г. № 39.

Уполномоченное юридическое лицо, проводившее метрологическую экспертизу в целях утверждения типа средства 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

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

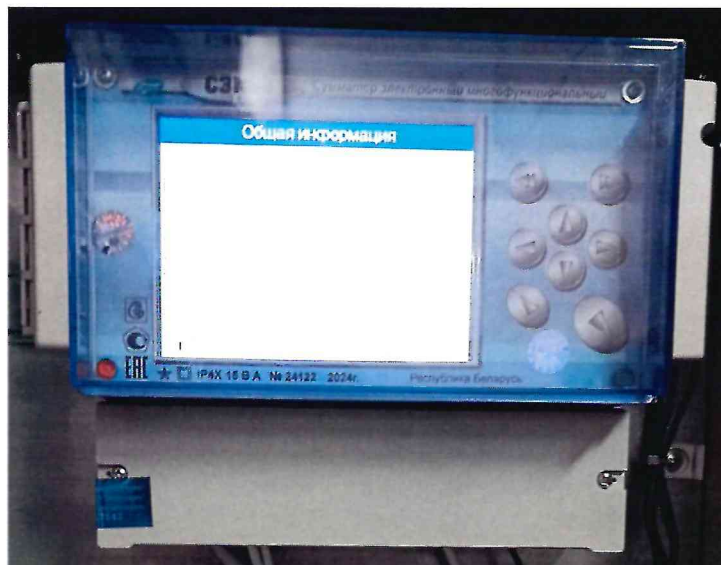
Директор БелГИМ

А.В. Казачок

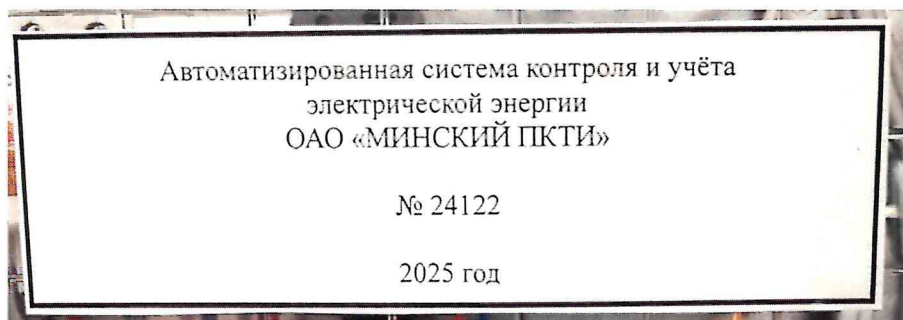
Приложение 1
(обязательное)
Фотографии общего вида средства измерений



а) шкаф АСКУЭ



б) сумматор в шкафу АСКУЭ



в) маркировочная табличка АСКУЭ

Рисунок 1.1 – Фотографии внешнего вида АСКУЭ



Рисунок 1.2 – Фотографии счётчиков, входящих в состав измерительных каналов АСКУЭ (изображение носит иллюстративный характер)

Приложение 2
(обязательное)

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

Знак поверки средств измерений наносится на паспорт АСКУЭ.