

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ
(в редакции, утвержденной приказом Росстандарта № 1645 от 03.08.2018 г.)

Счетчики электронные «BINOM334i»

Назначение средства измерений

Счетчики электронные «BINOM334i» (далее - счетчики) предназначены для измерений активной и реактивной электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, измерений, вычислений и оценки соответствия нормам показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ Р 8.655-2009, ГОСТ 30804.4.30-2013 (класс А), ГОСТ 30804.4.7-2013 (класс I), ГОСТ Р 51317.4.15-2012, ГОСТ 32144-2013 и ГОСТ 32145-2013, измерений параметров, напряжения, тока, углов фазовых сдвигов, электрической мощности, частоты в трехфазных трехпроводных и трехфазных четырех-проводных электрических сетях и системах электроснабжения переменного тока; хранения и представления текущих и архивных данных на встроенном WEB-сервере и индикаторе; передачи данных по различным каналам связи с использованием стандартных протоколов информационного обмена.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчика основан на измерении мгновенных значений сигналов тока и напряжения и их дальнейшей математической обработке, основанной на быстром преобразовании Фурье.

Конструкция счетчика построена по модульному принципу: основной модуль включающий микропроцессорные узлы, разделительные измерительные трансформаторы тока, делители напряжения, АЦП, узлы часов реального времени, интерфейсов, памяти, питания, модуль индикатора и клавиатуры, модуль дополнительного интерфейса и карты памяти. Модули размещены в корпусе, выполненном из ударопрочного и огнестойкого поликарбоната.

Счетчики предназначены для автономной работы и для работы в составе автоматизированных систем: автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого и технического учета электроэнергии (АИИС КУ/ТУЭ), систем мониторинга и управления качеством электроэнергии (СМиУКЭ), систем сбора и передачи информации (ССПИ), автоматизированных систем диспетчерско-технологического контроля и управления (АСДТУ), автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и др.

Счетчики позволяют измерять и вычислять:

- фазный ток, фазное и междуфазное (линейное) напряжение, частоту;
- фазную и трехфазную мощность (активную, реактивную, полную);
- углы фазовых сдвигов между фазными токами, фазными напряжениями, напряжением и током фаз; коэффициенты мощности;
- симметричные составляющие тока, напряжения, мощности прямой обратной и нулевой последовательностей, коэффициенты несимметрии, углы фазовых сдвигов;
- гармонические составляющие тока, напряжения, мощности, углов фазовых сдвигов (на основе гармонических подгрупп до 50-го порядка);
- интергармонические составляющие напряжения (на основе центрированных интергармонических подгрупп до 49-го порядка);
- показатели качества электрической энергии (ПКЭ), измеренные в соответствии с методами ГОСТ 30804.4.30-2013 (класс характеристик процесса измерений А), ГОСТ 30804.4.7-2013 (класс I), ГОСТ Р 51317.4.15-2012: установившееся отклонение напряжения, положительное и отрицательное отклонение напряжения, отклонение частоты, коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательности, коэффициенты гармонических и интергармонических составляющих напряжения, суммарные коэффициенты гармонических составляющих напряжения, длительность и глубину провалов напряжения, длительность и коэффициент временного перенапряжения, длительность и

глубину прерывания напряжения, кратковременную и длительную дозы фликера; результаты статистической оценки соответствия ПКЭ нормам, установленным ГОСТ 32144-2013;

- активную энергию по ГОСТ 31819.22-2012 для класса 0,2S и реактивную энергию в соответствии с требованиями, установленными в ГОСТ 31819.23-2012, по классу точности 0,5, в прямом и в обратном направлениях суммарно, по четырем тарифным зонам и вне тарифов с учетом выходных и праздничных дней, по двум независимым интервалам учета (энергию общую, прямой последовательности и основной частоты);

- активную и реактивную энергию потерь в прямом и в обратном направлениях суммарно, по четырем тарифным зонам и вне тарифов с учетом выходных и праздничных дней, по двум независимым интервалам учета.

Счетчик имеет встроенный WEB-сервер, позволяющий просматривать результаты измерений, вычислений, статистического анализа в виде схем, таблиц, графиков, диаграмм, протоколов. В счетчике реализовано формирование протокола испытаний электрической энергии, выполненного по рекомендациям ГОСТ 32145-2013.

Для хранения данных при отсутствии питания в счетчике предусмотрена энергонезависимая память и встроенная карта памяти microSD.

На лицевой панели счетчика расположены: индикатор для отображения результатов измерений, включая данные архивов, клавиатура, кнопки управления, светодиодные индикаторы питания и работы счетчика, индикаторы учета, оптический порт для обмена данными с внешними устройствами (компьютером) и вспомогательной информации.

В нижней части корпуса счетчика под съемной крышкой расположены зажимной разъем для подключения к измерительным цепям тока и напряжения, разъемы для подключения интерфейсных линий RS-485 и Ethernet, разъем питания.

Для предотвращения несанкционированного доступа все места внешних подключений счетчика защищены пломбируемым кожухом и крышками. Предусмотрен электронный датчик вскрытия крышки зажимов. Кожух пломбируется клеймом поверителя, крышка зажимов - эксплуатирующей или проверяющей организацией.

Счетчики выпускаются в нескольких модификациях, отличающихся номинальным значением измеряемой силы тока, напряжения и конструктивным исполнением.

Структура условного обозначения модификации счетчиков:

Счетчик электронный «BINOM334i U□ I□ □ »
↑ ↑ ↑ ↑
1 **2** **3** **4**

где:

1 - наименование;

2 - номинальное напряжение (фазное):

- 3.57 - для счетчиков 57,7/100 В;

- 3.220 - для счетчиков 220/380 В;

3 - номинальный ток в амперах:

- 3.5 - для счетчика, предназначенного для подключения к трансформаторам тока с номинальным вторичным током 5 А;

- 3.1 - для счетчика, предназначенного для подключения к трансформаторам тока с номинальным вторичным током 1 А.

4 - дополнительные интерфейсы и опции:

- нет символа - обозначает наличие дополнительного Ethernet разъема и microSD;

- L - без дополнительного Ethernet разъема и microSD - (late).

Типы выпускаемых счетчиков имеют одинаковые метрологические характеристики, единое конструктивное исполнение частей, определяющих эти характеристики. Варианты исполнения счетчиков по модификациям и номинальным значениям входных сигналов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Вариант исполнения	Наименование	Номинальное значение входных сигналов		Интерфейсы			microSD	Температурное исполнение	Питание
		Ток ($I_{НОМ}$), А	Напряжение ($U_{НОМ}$), В	RS-485	Оптопорт	Ethernet			
1	BINOM334iU3.57I3.5L	3·5	3·57,7 ¹⁾ /100	+	+			-25 + 45	осн/рез
2	BINOM334iU3.57I3.1L	3·1	3·57,7 ¹⁾ /100	+	+			-25 + 45	осн/рез
3	BINOM334iU3.220I3.5L	3·5	3·220/380 ¹⁾	+	+			-25 + 45	осн/рез
4	BINOM334iU3.220I3.1L	3·1	3·220/380 ¹⁾	+	+			-25 + 45	осн/рез
5	BINOM334iU3.57I3.5	3·5	3·57,7 ¹⁾ /100	+	+	+	+	-25 + 45	осн/рез
6	BINOM334iU3.57I3.1	3·1	3·57,7 ¹⁾ /100	+	+	+	+	-25 + 45	осн/рез
7	BINOM334iU3.220I3.5	3·5	3·220/380 ¹⁾	+	+	+	+	-25 + 45	осн/рез
8	BINOM334iU3.220I3.1	3·1	3·220/380 ¹⁾	+	+	+	+	-25 + 45	осн/рез

¹⁾ - Точные значения входных сигналов $U_{НОМ}$ (В) - 57,735 и 381,051.

Общий вид счетчика и место пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение места нанесения знака поверки представлены на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид счетчика электронного «BINOM334i»

Программное обеспечение

Программное обеспечение счетчика «BINOM334i» является встроенным и выполняет функции:

- получения и обработки результатов измерений (метрологически значимая часть),
- управления режимами работы счетчиков,
- представления результатов измерений, вычислений, статистического анализа на цифровом индикаторе, встроенном WEB-сервере в виде таблиц, схем, графиков, диаграмм,
- обеспечения информационного обмена с другими устройствами по стандартным протоколам.

Результаты измерений и расчетов индицируются на цифровом индикаторе и компьютере.

Счетчики оснащены выходом Ethernet, RS-485 и оптопортом для подключения внешних устройств, обмен с которыми осуществляется по протоколам в соответствии с ГОСТ Р МЭК 870-5-104-2004 и ГОСТ Р МЭК 870-5-101-2006.

По своей структуре ПО счетчика разделено на метрологически значимую (первые два числа в номере версии ПО) и метрологически незначимую (вторые два числа в номере версии ПО) части, которые объединены в одном исполняемом файле, имеющем единую контрольную сумму и записывающемся в счетчик на стадии его производства.

Версия программного обеспечения счетчиков должна быть не ниже версии, приведенной в таблице 2, и она должна быть указана вместе с цифровым идентификатором в паспорте счетчика.

Конструкция СИ исключает возможность несанкционированного влияния на ПО СИ и измерительную информацию.

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

Таблица 2 - Идентификационные данные программного обеспечения счетчика

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	BINOM334i
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.01.xx.xx ¹⁾
Цифровой идентификатор ПО	0xA723 ²⁾ (CRC16)
Другие идентификационные данные (если имеются)	не имеются
¹⁾ - в явном виде указана версия метрологически значимой части. Специальными символами xx.xx заменены элементы в обозначении версии, отвечающие за метрологически незначимую часть. ²⁾ - для версии 1.01.01.18.	

Метрологические и технические характеристики

Метрологические характеристики счетчика представлены в таблицах 3 - 9

Таблица 3

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Класс точности		
- по активной энергии	0,2S	ГОСТ 31819.22-2012
- по реактивной энергии	0,5	ТУ 4228-004-80508103-2014
Дополнительные погрешности, вызываемые изменением влияющих величин, измерения:		Не превосходят пределов, установленных
- активной энергии		ГОСТ 31819.22-2012
- реактивной энергии		ТУ 4228-004-80508103-2014
Номинальные напряжения, В	57,7/100; 220/380;	
Рабочий диапазон напряжения в % от номинального	± 20	Фазное/междуфазное Для измерений энергии

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Время усреднения при измерении приращения энергии (интервал учета), мин	1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60	
Частота сети, Гц	42,5 - 57,5	Номинальная частота 50 Гц
Номинальные (максимальные) токи, А	5 (10), 1 (2)	
Стартовый ток (чувствительность), %	0,001 I _{НОМ}	По отношению к номинальному току
Пределы допускаемой абсолютной погрешности хода внутренних часов включенного счетчика, с/сутки	±0,5	
Погрешность установки времени при приеме метки синхронизации, мкс, не более	5	По протоколам обмена: - ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 - ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, - NMEA
Пределы допускаемой абсолютной погрешности хода часов без питания, с/сутки	±1,5	Продолжительность хода часов зависит от встроенного источника питания часов
Постоянная счетчика по импульсному поверочному выходу, имп/кВт·ч (квар·ч)	от 1800000 до 36000000	В зависимости от варианта исполнения
Дополнительные погрешности, вызываемые изменением влияющих величин, измерения: - активной энергии - реактивной энергии		Не превосходят пределов, установленных ГОСТ 31819.22-2012 ТУ 4228-004-80508103-2014

Перечень параметров электрической сети, измеряемых на основных интервалах времени (10 периодов основной частоты в системах электроснабжения частотой 50 Гц), диапазон измерений и пределы допускаемой основной погрешности приведены в Таблице 4.

Пределы допускаемой основной погрешности при измерении частоты, параметров напряжения и ПКЭ, указанных в таблицах 4 и 5, установлены для диапазонов значений влияющих величин по ГОСТ 30804.4.30-2013, если не указано иное.

Пределы допускаемой основной погрешности при измерении параметров тока, углов фазового сдвига и мощности установлены для диапазонов значений влияющих величин, равных диапазонам измерений соответствующих измеряемых параметров, указанных в таблице 4, если не указано иное.

Таблица 4

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности
Параметры частоты			
1	Частота (f), Гц	от 42,5 до 57,5	±0,01 (D)
Параметры напряжения			
2	Среднеквадратическое значение фазного напряжения (U _A , U _B , U _C) ¹⁾ и среднее (U _{Фср}) ²⁾ , В	(0,1 - 2) U _{НОМ}	±(0,2+0,04· U _{НОМ} /U-1) (δ)
3	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения (U _{AB} , U _{BC} , U _{CA}) ¹⁾ и среднее (U _{мфср}) ²⁾ , В	(0,1 - 2) U _{НОМ мф} ³⁾	±(0,2+0,04· U _{НОМ мф} /U _{мф} -1) (δ)
4	Среднеквадратическое значение напряжения прямой (U1), обратной (U2) и нулевой (U0) последовательности ⁴⁾ , В	(0,1 - 2) U _{НОМ} ⁵⁾	±(0,2+0,04· U _{НОМ} /U ₁ -1) (δ) ⁷⁾ ± 0,2(γ)
5	Коэффициент несимметрии напряжения по нулевой последовательности (K _{0U}), %	от 0 до 20 ⁶⁾	±0,15 (D)

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности
6	Коэффициент несимметрии напряжения по обратной последовательности (K_{2U}), %	от 0 до 20 ⁶⁾	$\pm 0,15 (D)$
7	Среднеквадратическое значение фазного напряжения основной частоты ($U_{A(1)}, U_{B(1)}, U_{C(1)}$), В	$(0,1 - 2) U_{НОМ}$	$\pm(0,2+0,04 \cdot U_{НОМ}/U-1) (\delta)$
8	Среднеквадратическое значение гармонической составляющей фазного напряжения порядка n ($U_{A(n)}, U_{B(n)}, U_{C(n)}$), ($n = 2 \dots 50$), В	от 0,0005 $U_{НОМ}$ до 0,5 $U_{НОМ}$	$\pm 0,05 (g)$ для $U_{(n)} < 1\% U_{НОМ}$ $\pm 5\% (\delta)$ для $U_{(n)} \geq 1\% U_{НОМ}$
9	Коэффициент гармонической составляющей фазного напряжения порядка n ($K_{UA(n)}, K_{UB(n)}, K_{UC(n)}$), ($n = 2 \dots 50$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05 (D)$ для $K_{U(n)} < 1\%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_{U(n)} \geq 1\%$
10	Суммарный коэффициент гармонических составляющих фазного напряжения (K_{UA}, K_{UB}, K_{UC}) ¹⁶⁾ , %	от 0,1 до 50	$\pm 0,15 (D)$ для $K_U < 3\%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_U \geq 3\%$
11	Среднеквадратическое значение интергармонической составляющей фазного напряжения порядка n ($U_{Aisg(n)}, U_{Bisg(n)}, U_{Cisg(n)}$) ($n = 0 \dots 49$), В	от 0,0005 $U_{НОМ}$ до 0,5 $U_{НОМ}$	$\pm 0,05 (g)$ для $U_{isg(n)} < 1\% U_{НОМ}$ $\pm 5\% (\delta)$ для $U_{isg(n)} \geq 1\% U_{НОМ}$
12	Коэффициент интергармонической составляющей фазного напряжения порядка n ($K_{UAisg(n)}, K_{UBisg(n)}, K_{UCisg(n)}$), ($n = 0 \dots 49$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05 (D)$ для $K_{Uisg(n)} < 1\%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_{Uisg(n)} \geq 1\%$
13	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения основной частоты ($U_{AB(1)}, U_{BC(1)}, U_{CA(1)}$), В	$(0,1 - 2) U_{НОМ мф}$ ³⁾	$\pm(0,2+0,04 \cdot U_{НОМ мф}/U_{мф}-1) (\delta)$
14	Среднеквадратическое значение гармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n ($U_{AB(n)}, U_{BC(n)}, U_{CA(n)}$) ($n = 2 \dots 50$), В	от 0,0005 $U_{НОМ}$ до 0,5 $U_{НОМ}$	$\pm 0,05 (g)$ для $U_{(n)} < 1\% U_{НОМ мф}$ $\pm 5\% (\delta)$ для $U_{(n)} \geq 1\% U_{НОМ мф}$
15	Коэффициент гармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n ($K_{UAB(n)}, K_{UBC(n)}, K_{UCA(n)}$), ($n = 2 \dots 50$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05 (D)$ для $K_{U(n)} < 1\%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_{U(n)} \geq 1\%$
16	Суммарный коэффициент гармонических составляющих междуфазного напряжения ($K_{UAB}, K_{UBC}, K_{UCA}$), %	от 0,1 до 50	$\pm 0,15 (D)$ для $K_U < 3\%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_U \geq 3\%$
17	Среднеквадратическое значение интергармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n ($U_{ABisg(n)}, U_{BCisg(n)}, U_{CAisg(n)}$) ($n = 0 \dots 49$), В	от 0,0005 $U_{НОМ}$ до 0,5 $U_{НОМ}$	$\pm 0,05\% (g)$ для $U_{isg(n)} < 1\% U_{НОМ мф}$ $\pm 5\% (\delta)$ для $U_{isg(n)} \geq 1\% U_{НОМ мф}$
18	Коэффициент интергармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n ($K_{UABisg(n)}, K_{UBCisg(n)}, K_{UCAisg(n)}$), ($n = 0 \dots 49$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05\% (D)$ для $K_{Uisg(n)} < 1\%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_{Uisg(n)} \geq 1\%$
19	Отрицательное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{A(-)}, \delta U_{B(-)}, \delta U_{C(-)}$), %	от 0 до 90	$\pm 0,2 (\Delta)$
20	Положительное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{A(+)}, \delta U_{B(+)}, \delta U_{C(+)}$), %	от 0 до 100	$\pm 0,2 (\Delta)$

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности
21	Отрицательное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{AB(-)}, \delta U_{BC(-)}, \delta U_{CA(-)}$), %	от 0 до 90	$\pm 0,2 (\Delta)$
22	Положительное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{AB(+)}, \delta U_{BC(+)}, \delta U_{CA(+)}$), %	от 0 до 100	$\pm 0,2 (\Delta)$
23	Установившееся отклонение напряжения (δU_v), %	от -20 до +20	$\pm 0,2 (\Delta)$
Параметры тока			
24	Среднеквадратическое значение фазного тока (I_A, I_B, I_C) и среднее (I_{cp}) ²⁾ , А	$(0,01 - 2) I_{ном}$	$\pm(0,2+0,025 \cdot I_{ном}/I-1) (\delta)$
25	Среднеквадратическое значение тока прямой (I1), обратной (I2) и нулевой (I0) последовательности ⁴⁾ , А	$(0,01 - 2) I_{ном}$ ⁸⁾	$\pm 0,2 (\gamma)$ ⁹⁾ $\pm (0,2+0,025 \cdot I_{ном}/I_1-1) (\delta)$ ¹⁰⁾
26	Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности (K_{0I}), %	от 0 до 50	$\pm 0,3(D) 0,05 \cdot I_{ном} \leq I \leq 2 \cdot I_{ном}$
27	Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности (K_{2I}), %	от 0 до 50	$\pm 0,3(D) 0,05 \cdot I_{ном} \leq I \leq 2 \cdot I_{ном}$
28	Среднеквадратическое значение фазного тока основной частоты ($I_{A(1)}, I_{B(1)}, I_{C(1)}$), А	$(0,01 - 2) I_{ном}$	$\pm(0,2+0,025 \cdot I_{ном}/I-1) (\delta)$
29	Среднеквадратическое значение гармонической составляющей фазного тока порядка n ($I_{A(n)}, I_{B(n)}, I_{C(n)}$), ($n = 2 \dots 50$), А	от $0,0005 I_{ном}$ до $0,5 I_{ном}$	$\pm 0,05 (g)$ для $I_{(n)} < 1 \% I_{ном}$ $\pm 5\% (\delta)$ для $I_{(n)} \geq 1 \% I_{ном}$
30	Коэффициент гармонической составляющей фазного тока порядка n ($K_{IA(n)}, K_{IB(n)}, K_{IC(n)}$), ($n = 2 \dots 50$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05 (D)$ для $K_{I(n)} < 1 \%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_{I(n)} \geq 1 \%$
31	Суммарный коэффициент гармонических составляющих фазного тока (K_{IA}, K_{IB}, K_{IC}), %	от 0,1 до 60	$\pm 0,15 (D)$ для $K_I < 3 \%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_I \geq 3 \%$
32	Среднеквадратическое значение интергармонической составляющей фазного тока порядка n ($I_{Aisg(n)}, I_{Bisg(n)}, I_{Cisg(n)}$), ($n = 0 \dots 49$), А	от $0,0005 I_{ном}$ до $0,5 I_{ном}$	$\pm 0,05 (g)$ для $I_{isg(n)} < 1 \% I_{ном}$ $\pm 5\% (\delta)$ для $I_{isg(n)} \geq 1 \% I_{ном}$
33	Коэффициент интергармонической составляющей фазного тока порядка n ($K_{IAisg(n)}, K_{IBisg(n)}, K_{ICisg(n)}$), ($n = 0 \dots 49$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05 (D)$ для $K_{Iisg(n)} < 1 \%$ $\pm 5\% (\delta)$ для $K_{Iisg(n)} \geq 1 \%$
Параметры углов фазовых сдвигов			
34	Угол фазового сдвига между фазными напряжениями основной частоты ($\varphi_{UAB(1)}, \varphi_{UBC(1)}, \varphi_{UCA(1)}$), градус	от -180 до +180	$\pm 0,2 (\Delta)$ ⁶⁾
35	Угол фазового сдвига между фазным напряжением и током основной частоты ($\varphi_{UIA(1)}, \varphi_{UIB(1)}, \varphi_{UIC(1)}$), градус	от -180 до +180	$\pm 0,5 (\Delta) 0,1 I_{ном} \leq I \leq 2 I_{ном}$ $\pm 5 (\Delta) 0,01 I_{ном} \leq I \leq 0,1 I_{ном}$
36	Угол фазового сдвига между фазным напряжением и током гармонической составляющей порядка n ($\varphi_{UIA(n)}, \varphi_{UIB(n)}, \varphi_{UIC(n)}$), ($n = 2 \dots 50$), градус	от -180 до +180	$\pm 3 (\Delta) 0,5 I_{ном} \leq I \leq 2 I_{ном}$, $K_{I(n)} \geq 5\%, K_{U(n)} \geq 5\%$ $\pm 5 (\Delta) 0,5 I_{ном} \leq I \leq 2 I_{ном}$ $1\% \leq K_{I(n)} < 5\%, 1\% \leq K_{U(n)} < 5\%$ $\pm 5 (\Delta) 0,1 I_{ном} \leq I \leq 0,5 I_{ном}$, $K_{I(n)} \geq 5\%, K_{U(n)} \geq 5\%$
37	Угол фазового сдвига между напряжением и током прямой (φ_{UIII}),	от -180 до +180	$\pm 0,5 (\Delta)$ ¹²⁾ $\pm 5 (\Delta)$ ¹³⁾

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности
	нулевой (φ_{U0I0}) и обратной (φ_{U2I2}) последовательности, градус		
38	Коэффициент мощности фазный ($\cos\varphi_A, \cos\varphi_B, \cos\varphi_C$) и средний ($\cos\varphi_{cp}$) ¹¹⁾	$\pm(0,25_{инд} - 1 - 0,25_{емк})$	$\pm 0,01 (D)$
39	Угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты ($\varphi_{IAB(1)}, \varphi_{IBC(1)}, \varphi_{ICA(1)}$), градус	от -180 до +180	$\pm 0,5 (\Delta)$ ¹⁴⁾
Параметры мощности			
40	Активная фазная (P_A, P_B, P_C) и трехфазная (P) мощность, Вт	$(0,008 - 4) P_{ном}^{15)}$	$\pm(0,4 + 0,025/ \cos\varphi \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
41	Активная мощность прямой ($P1$), обратной ($P2$) и нулевой ($P0$) последовательности, Вт	$(0,008 - 4) P_{ном}^{15)}$	$\pm(0,4 + 0,025/ \cos\varphi \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
42	Активная фазная ($P_{A(1)}, P_{B(1)}, P_{C(1)}$) и трехфазная ($P_{(1)}$) мощность основной частоты, Вт	$(0,008 - 4) P_{ном}^{15)}$	$\pm(0,4 + 0,025/ \cos\varphi \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
43	Активная фазная ($P_{A(n)}, P_{B(n)}, P_{C(n)}$) и трехфазная ($P_{(n)}$) мощность гармонической составляющей порядка n ($n = 2 \dots 50$), Вт	$(0,001 - 0,15) P_{ном}$	5% (δ) $0,5 \leq \cos\varphi \leq 1$
44	Реактивная фазная (Q_A, Q_B, Q_C) и трехфазная (Q) мощность, вар	$(0,008 - 4) Q_{ном}^{15)}$	$\pm(0,5 + 0,025/ \sin\varphi \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
45	Реактивная мощность прямой ($Q1$), обратной ($Q2$) и нулевой ($Q0$) последовательности, вар	$(0,008 - 4) Q_{ном}^{15)}$	$\pm(0,5 + 0,025/ \sin\varphi \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
46	Реактивная фазная ($Q_{A(1)}, Q_{B(1)}, Q_{C(1)}$) и трехфазная ($Q_{(1)}$) мощность основной частоты, вар	$(0,008 - 4) Q_{ном}^{15)}$	$\pm(0,5 + 0,025/ \sin\varphi \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
47	Реактивная фазная ($Q_{A(n)}, Q_{B(n)}, Q_{C(n)}$) и трехфазная ($Q_{(n)}$) мощность гармонической составляющей порядка n ($n = 2 \dots 50$), вар	$(0,001 - 0,15) Q_{ном}$	5% (δ) $0,5 \leq \sin\varphi \leq 1$
48	Полная фазная (S_A, S_B, S_C) и трехфазная (S) мощность, В·А	$(0,008 - 4) S_{ном}^{15)}$	$\pm(0,5 + 0,04 \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
49	Полная мощность прямой ($S1$), обратной ($S2$) и нулевой ($S0$) последовательности, В·А	$(0,008 - 4) S_{ном}^{15)}$	$\pm(0,5 + 0,04 \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
50	Полная фазная ($S_{A(1)}, S_{B(1)}, S_{C(1)}$) и трехфазная ($S_{(1)}$) мощность основной частоты, В·А	$(0,008 - 4) S_{ном}^{15)}$	$\pm(0,5 + 0,04 \cdot I_{1ном}/I - 1 + 0,04 \cdot U_{1ном}/U - 1) (\delta)$
51	Полная фазная ($S_{A(n)}, S_{B(n)}, S_{C(n)}$) и трехфазная ($S_{(n)}$) мощность гармонической составляющей порядка n ($n = 2 \dots 50$), В·А	$(0,001 - 0,15) S_{ном}$	5% (δ)

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой погрешности
1)	Среднеквадратическое значение с учетом значения основной частоты, гармоник и интергармоник;		
2)	Расчет средних напряжений и токов производится как среднее арифметическое среднеквадратических значений по формулам: $I_{cp} = 1/3 \cdot (I_A + I_B + I_C)$, $U_{MФcp} = 1/3 \cdot (U_A + U_B + U_C)$, $U_{лcp} = 1/3 \cdot (U_{AB} + U_{BC} + U_{CA})$;		
3)	$U_{ном мф} = \sqrt{3} U_{ном}$;		
4)	Расчет симметричных составляющих для основной частоты;		
5)	Указан диапазон измерений для входных напряжений;		
6)	Диапазон напряжения (0,8 - 2) $U_{ном}$;		
7)	Для напряжения прямой последовательности;		
8)	Указан диапазон измерений для входных токов;		
9)	Для тока нулевой и обратной последовательности;		
10)	Для тока первой последовательности (I_1) в диапазоне от $0,01 I_{ном}$ до $2 I_{ном}$ и коэффициентов несимметрии $KI_2 = I_2/I_1$, $KI_0 = I_0/I_1$ 0...1;		
11)	Диапазон тока (0,02 - 2) $I_{ном}$, диапазон напряжения (0,8 - 2) $U_{ном}$;		
12)	диапазон тока (0,1 - 2) $I_{ном}$;		
13)	диапазон тока (0,01 - 0,1) $I_{ном}$;		
14)	диапазон тока (0,01 - 2) $I_{ном}$;		
15)	Диапазон тока (0,01 - 2) $I_{ном}$, диапазон напряжения (0,8 - 2) $U_{ном}$; коэффициент мощности - $0,25_{инд} - 1 - 0,25_{емк}$ для активной мощности, коэффициент $\sin\phi - 0,25_{инд} - 1 - 0,25_{емк}$ для реактивной мощности.		
16)	Другое определение - коэффициент искажения синусоидальности.		

Перечень показателей качества электроэнергии, относящихся к продолжительным изменениям характеристик напряжения, диапазон измерений и пределы допускаемой основной погрешности указаны в Таблице 5.

Таблица 5

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Интервал времени измерения/усреднения ⁴⁾
1	Положительное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{Ay(+)}$, $\delta U_{By(+)}$, $\delta U_{Cy(+)}$), %	от 0 до +100	$\pm 0,2$ (Δ)	10 мин
2	Положительное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{ABy(+)}$, $\delta U_{BCy(+)}$, $\delta U_{CAy(+)}$), %	от 0 до +100	$\pm 0,2$ (Δ)	
3	Отрицательное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{Ay(-)}$, $\delta U_{By(-)}$, $\delta U_{Cy(-)}$), %	от 0 до + 90	$\pm 0,2$ (Δ)	
4	Отрицательное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{ABy(-)}$, $\delta U_{BCy(-)}$, $\delta U_{CAy(-)}$), %	от 0 до + 90	$\pm 0,2$ (Δ)	
5	Напряжение прямой (U_{1y}), обратной (U_{2y}) и нулевой (U_{0y}) последовательностей, В	$(0,1 - 2)U_{ном}^{1)}$	$\pm(0,2+0,04 \cdot U_{ном}/U_{1-1})$ (δ) ²⁾ $\pm 0,2$ (γ)	
6	Установившееся отклонение напряжения (δU_{γ}), %	от -20 до +20	$\pm 0,2$ (Δ)	
7	Коэффициент несимметрии напряжения по нулевой последовательности (K_{0Uy}), %	от 0 до 20	$\pm 0,15$ (D)	
8	Коэффициент несимметрии напряжения по обратной последовательности (K_{2Uy}), %	от 0 до 20	$\pm 0,15$ (D)	
9	Коэффициент гармонической составляющей фазного ($K_{UAy(n)}$, $K_{UBy(n)}$, $K_{UCy(n)}$) и междуфазного ($K_{UABy(n)}$, $K_{UBCy(n)}$, $K_{UCAy(n)}$) напряжения порядка n ($n = 2 \dots 50$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05$ (D) для $K_{U(n)} < 1\%$ $\pm 5\%$ (δ) для $K_{U(n)} \geq 1\%$	
10	Коэффициент интергармонической составляющей фазного ($K_{UAisg y(n)}$, $K_{UBisg y(n)}$, $K_{UCisg y(n)}$) и междуфазного ($K_{UABisg y(n)}$, $K_{UBCisg y(n)}$, $K_{UCAisg y(n)}$) напряжения порядка n ($n = 0 \dots 49$), %	от 0,05 до 50	$\pm 0,05$ (D) для $K_{Uisg(n)} < 1\%$ $\pm 5\%$ (δ) для $K_{Uisg(n)} \geq 1\%$	
11	Суммарный коэффициент гармонической составляющей ³⁾ фазного (K_{UAy} , K_{UBy} , K_{UCy}) и междуфазного (K_{UABy} , K_{UBCy} , K_{UCAy}) напряжения , %	от 0,1 до 50	$\pm 0,15$ (D) для $K_U < 3\%$ $\pm 5\%$ (δ) для $K_U \geq 3\%$	
12	Кратковременная доза фликера (P_{St}), отн.ед	от 0,2 до 10	$\pm 5\%$ (δ)	2 часа
13	Длительная доза фликера (P_{Ll}), отн.ед	от 0,2 до 10	$\pm 5\%$ (δ)	
14	Частота (f_{10}), Гц	от 42,5 до 57,5	$\pm 0,01$ (D)	10 сек
15	Отклонение частоты (Δf_{10}), Гц	от -7,5 до +7,5	$\pm 0,01$ (D)	
16	Положительное отклонение частоты ($\Delta f_{10(+)}$), Гц	от 0 до +7,5	$\pm 0,01$ (D)	

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Интервал времени измерения/усреднения ⁴⁾
17	Отрицательное отклонение частоты ($\Delta f_{10(-)}$), Гц	от 0 до +7,5	$\pm 0,01$ (D)	
¹⁾ Указан диапазон измерений для входных напряжений; ²⁾ Для напряжения прямой последовательности; ³⁾ Другое определение - коэффициент искажения синусоидальности; ⁴⁾ Длительность интервала времени является настраиваемой величиной, приведены значения интервалов времени измерения (для частоты, отклонения частоты, кратковременной дозы фликера) и усреднения (для остальных ПКЭ) согласно ГОСТ 32144-2013.				

Пределы допускаемого значения дополнительной погрешности измерений тока, напряжения, частоты и показателей качества при изменении температуры окружающего воздуха в рабочем диапазоне, не должны превышать $\frac{1}{2}$ основной погрешности, приведенной в таблицах 4 и 5, на каждые 10 °С.

В конфигурационных настройках счетчика может быть задано усреднение для параметров, приведенных в таблице 4, могут быть введены дополнительные интервалы усреднения.

При расчете гармонических составляющих тока и напряжения, коэффициентов гармонических составляющих, суммарных коэффициентов гармонических составляющих (таблица 4, таблица 5) применены гармонические подгруппы.

При расчете интергармонических составляющих тока и напряжения, коэффициентов интергармонических составляющих (таблица 4, таблица 5), применены интергармонические центрированные подгруппы.

Перечень показателей качества электроэнергии, относящихся к случайным событиям (провалам напряжения и прерываниям напряжения, перенапряжениям), диапазон измерений и пределы допускаемой основной погрешности указаны в Таблице 6.

Таблица 6

№	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности
1	Флаги и счетчик провалов напряжения ($\Phi_{\text{пров}}$, $\Phi(\Delta t > 60)_{\text{пров}}$, $N_{\text{пров}}$)	-	-
2	Длительность провала напряжения ($\Delta t_{\text{пров}}$), с	от 0,01 до 60	$\pm 0,01$ (D)
3	Глубина провала напряжения ($\delta U_{\text{пров}}$), %	от 10 до 100 ¹⁾	$\pm 1,0$ (D)
4	Флаги и счетчик прерываний напряжения ($\Phi_{\text{пер}}$, $\Phi(\Delta t > 180)_{\text{пер}}$, $N_{\text{пер}}$)	-	-
5	Длительность прерывания напряжения ($\Delta t_{\text{пер}}$), с	от 0,01 до 60	$\pm 0,01$ (Δ)
6	Глубина прерывания напряжения ($\delta U_{\text{пер}}$), %	от 95 до 100 ¹⁾	$\pm 1,0$ (D)
7	Флаги и счетчик временных перенапряжений ($\Phi_{\text{пер}}$, $\Phi(\Delta t > 60)_{\text{пер}}$, $N_{\text{пер}}$)	-	-
8	Длительность временного перенапряжения ($\Delta t_{\text{пер}}$), с	от 0,01 до 60	$\pm 0,01$ (D)
9	Коэффициент временного перенапряжения ($K_{\text{пер}}$), отн.ед	от 1,1 до 2	$\pm 0,01$ (D)
¹⁾ - При длительности провала более 0,02 с			

Измерение параметров случайных событий проводится на основе измерений среднеквадратических значений напряжения, обновляемых для каждого полупериода основной частоты (в системах электроснабжения частотой 50 Гц).

Во время провала напряжения, перенапряжения, прерывания напряжения осуществляется маркирование результатов измерений ПКЭ, относящихся к отклонению напряжения, дозе фликера, суммарному коэффициенту гармонических составляющих напряжения, коэффициенту гармонических составляющих напряжения порядка n , коэффициенту несимметрии напряжения по обратной последовательности, коэффициенту несимметрии напряжения по нулевой последовательности, отклонению частоты. Усредненные значения ПКЭ, включающие в себя маркированные значения, также маркируются. При оценке соответствия электроэнергии нормам качества маркированные данные не учитываются.

Счетчик измеряет активную и реактивную энергию в прямом и в обратном направлениях суммарно, по четырем тарифным зонам и вне тарифов с учетом выходных и праздничных дней, по двум независимым интервалам учета (энергию общую, прямой последовательности и основной частоты), а также активную и реактивную энергию потерь в прямом и в обратном направлениях суммарно, по четырем тарифным зонам и вне тарифов с учетом выходных и праздничных дней, по двум независимым интервалам учета.

Метрологические характеристики счетчиков при измерении активной электрической энергии соответствуют требованиям, установленным в ГОСТ 31819.22-2012 для счётчиков класса точности 0,2S.

Метрологические характеристики счетчиков при измерении реактивной электрической энергии соответствуют требованиям, установленным в ГОСТ 31819.23-2012.

Пределы допускаемой основной погрешности измерений энергии с симметричной нагрузкой приведены в таблице 7, пределы допускаемой основной погрешности измерения энергии для многофазных счетчиков с однофазной нагрузкой приведены в таблице 8.

Таблица 7

Значение тока	Значение коэффициента $\cos\varphi/\sin\varphi$	Пределы допускаемой основной погрешности, %
Для измерений активной энергии по ГОСТ 31819.22-2012 ($\cos\varphi$)		
$0,01 I_{НОМ} \leq I < 0,05 I_{НОМ}$	1,00	$\pm 0,4$
$0,05 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$		$\pm 0,2$
$0,02 I_{НОМ} \leq I < 0,10 I_{НОМ}$	0,50 (при индуктивной нагрузке)	$\pm 0,5$
	0,80 (при емкостной нагрузке)	
$0,10 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$	0,50 (при индуктивной нагрузке)	$\pm 0,3$
	0,80 (при емкостной нагрузке)	
$0,10 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$	0,25 (при индуктивной нагрузке)	$\pm 0,5$
	0,50 (при емкостной нагрузке)	
Для измерений реактивной энергии по ТУ 4228-004-80508103-2014 ($\sin\varphi$)		
$0,02 I_{НОМ} \leq I < 0,05 I_{НОМ}$	1,00	$\pm 0,8$
$0,05 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$		$\pm 0,5$
$0,05 I_{НОМ} \leq I < 0,1 I_{НОМ}$	0,50	$\pm 0,8$
$0,10 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$	0,50	$\pm 0,5$
$0,10 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$	0,25	$\pm 0,8$

Таблица 8

Значение тока	Коэффициент	Пределы допускаемой основной погрешности, %
Для измерений активной энергии по ГОСТ 31819.22-2012 ($\cos\varphi$)		
$0,05 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$	1,0	$\pm 0,3$
$0,10 I_{НОМ} \leq I < I_{МАКС}$	0,5 (при индуктивной нагрузке)	$\pm 0,4$
Для измерений реактивной энергии по ТУ 4228-004-80508103-2014 ($\sin\varphi$)		
$0,05 I_{НОМ} \leq I < I_{НОМ}$	1,0	$\pm 0,8$
$0,10 I_{НОМ} \leq I \leq I_{МАКС}$	0,5 (при индуктивной или емкостной нагрузке)	$\pm 0,8$

Сведения о методах измерений и параметрах статистической обработки ПКЭ, заданных в конфигурационных настройках счетчика, указаны в таблице 9.

Таблица 9

Наименование ПКЭ	Интервал усреднения ¹⁾	Раздел стандарта на методы измерений и нормы качества		Нормально допустимое значение ²⁾	Предельно допустимое значение ³⁾	Класс измерения или Точности СИ
		ГОСТ 30804.4.30-2013	ГОСТ 32144-2013			
Продолжительные изменения характеристик напряжения						
1 Положительное отклонение частоты	10 с (интервал измерения)	5.1	4.2.1	0,2 Гц	0,4 Гц	A
2 Отрицательное отклонение частоты	10 с (интервал измерения)	5.1	4.2.1	0,2 Гц	0,4 Гц	A
3 Положительные отклонения фазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	A
4 Положительные отклонения междуфазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	A
5 Отрицательные отклонения фазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	A
6 Отрицательные отклонения междуфазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	A
7 Суммарные коэффициенты гармонических составляющих фазных/междуфазных напряжений	10 мин	5.8 (ГОСТ 30804.4.7-2013 п. 3.2)	4.2.4.1	ГОСТ 32144-2013, таб. 5	ГОСТ 32144-2013, таб. 5	A, I
8 Коэффициенты гармонических составляющих фазных/междуфазных напряжений (до 50-го порядка)	10 мин	5.8 (ГОСТ 30804.4.7-2013 п. 3.2)	4.2.4.1	ГОСТ 32144-2013, таб. 1÷4	ГОСТ 32144-2013, таб. 1÷4	A, I
9 Коэффициенты интергармонических составляющих фазных/междуфазных напряжений (до 49-го порядка)	10 мин	5.9 (ГОСТ 30804.4.7-2013 прил. А)	-	-	-	I
10 Кратковременная доза фликера	10 мин (интервал измерения)	5.3 (ГОСТ Р 51317.4.15-2012 п. 5.7.2)	4.2.3	-	1,38	A
11 Длительная доза фликера	2 часа	5.3 (ГОСТ Р 51317.4.15-2012 п. 5.7.3)	4.2.3	-	1	A
12 Коэффициент несимметрии напряжения по обратной последовательности	10 мин	5.7	4.2.5	2 %	4 %	A
13 Коэффициент несимметрии напряжения по нулевой последовательности	10 мин	5.7	4.2.5	2 %	4 %	A

Случайные события						
14 Глубина и длительность провала напряжения	Средне-квадратическое значение напряжения, измеренное на полу-периоде осн. частоты	5.4	4.3.2	-	-	А
15 Максимальное значение/коэффициент и длительность перенапряжения		5.4	4.3.2	-	-	А
16 Длительность прерывания напряжения		5.5	4.3.1	-	-	А
¹⁾ интервалы усреднения задаются и могут быть изменены в конфигурационных настройках прибора; ²⁾ нормально допускаемые значения задаются и могут быть изменены в конфигурационных настройках прибора; ³⁾ предельно допускаемые значения задаются и могут быть изменены в конфигурационных настройках прибора.						

Однофазные активные $P_{X(n)}$ и реактивные $Q_{X(n)}$ мощности гармоник рассчитываются:

$$P_{X(n)} = U_{X(n)} \cdot I_{X(n)} \cdot \cos \varphi_{X(n)}, \quad Q_{X(n)} = U_{X(n)} \cdot I_{X(n)} \cdot \sin \varphi_{X(n)} \quad (1), (2)$$

где $\varphi_{X(n)}$ - фазовый сдвиг между током и напряжением n-гармонической составляющей. Однофазные активная P и реактивная Q мощности соответственно равны:

$$P_X = \sum_{n=1}^{50} P_{X(n)}, \quad Q_X = \sum_{n=1}^{50} Q_{X(n)} \quad (3), (4)$$

Полная однофазная S_X мощность и однофазный коэффициент мощности $\cos \varphi_X$ вычисляются по формулам:

$$S_X = \sqrt{P_X^2 + Q_X^2}, \quad \cos \varphi_X = \frac{P_X}{\sqrt{P_X^2 + Q_X^2}} \quad (5), (6)$$

где n - порядок гармоники 1-50; X - соответствует фазам A, B, C.

Трёхфазная мощность S вычисляется по формуле:

$$P = P_A + P_B + P_C, \quad Q = Q_A + Q_B + Q_C, \quad S = S_A + S_B + S_C \quad (7), (8), (9)$$

где $P_A, P_B, P_C, Q_A, Q_B, Q_C$ и S_A, S_B, S_C рассчитываются по формулам (3-5).

Таблица 10 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Мощность, потребляемая по цепям напряжения, Вт, не более	0,35	
Мощность, потребляемая по цепям тока, В·А, не более	0,1	
Мощность, потребляемая по цепи питания, В·А, не более	5	
Количество сохраняемых временных срезов первого профиля нагрузки, не менее, шт.	16 384	Глубина хранения 340 суток при 30-ти минутном интервале усреднения

Наименование характеристики	Значение	Примечание
Количество сохраняемых временных срезов второго профиля нагрузки, не менее, шт.	10 922	Глубина хранения 22 суток при 3-х минутном интервале усреднения
Количество сохраняемых показаний счетчиков энергии на начало суток по четырем тарифам и суммарно, не менее, шт.	1 787	Глубина хранения энергии за сутки, за месяц и нарастающим итогом 4,5 года
Число записей в «Журнале событий», шт., не более в «Журнале АТС», шт., не более	65 535 16 384	
Время хранения данных об учтенной энергии при отключенном питании, лет	10	
Скорость обмена данными по интерфейсам: RS-485, кбит, не более Ethernet, Мбит, не более	460,8 100	
Поддерживаемые протоколы обмена	ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004	
Скорость обмена данными через оптопорт, бод	115 200	
Количество импульсных выходов	1	
Количество импульсных входов	1	
Защита от несанкционированного доступа: - Пароли счетчика - для доступа к WEB-серверу счетчика - Пломбирование - Электронные датчики вскрытия крышки зажимов (клеммной крышки)	Есть Есть Есть	
Степень защиты корпуса	IP 51	Счетчик предназначен для внутренней установки
Масса, кг, не более	2,0	
Габариты, мм, не более: высота ширина толщина	278 166 90	
Рабочие условия применения счетчика: - температура окружающего воздуха, °С - относительная влажность - атмосферное давление кПа	от -25 до +45 до 95 % при температуре плюс 35 °С от 70 до 106,7	
Нормальные условия применения счетчика: - температура окружающего, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	+20 ±5 от 30 до 80 от 70 до 106,7	
Средняя наработка на отказ, ч	150 000	
Срок службы, лет	30	

По устойчивости к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха в процессе эксплуатации счетчики соответствуют ГОСТ 31818.11-2012 и ГОСТ Р 8.655-2009.

Условия транспортирования и хранения счетчиков соответствуют группе 4 по ГОСТ 22261-94 (температурный диапазон от минус 25 до плюс 60 °С, атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа, относительная влажность воздуха до 90 % при температуре плюс 35 °С).

Электропитание счетчика осуществляется от основного источника питания переменного тока; от основного и резервного источника питания постоянного оперативного тока.

Параметры электропитания от сети постоянного тока: номинальное напряжение 220 В, расширенный рабочий диапазон от 35 до 350 В.

Параметры электропитания от сети переменного тока: номинальное напряжение 220 В ($\pm 10\%$), номинальная частота 50 Гц ($\pm 2,5$ Гц), расширенный рабочий диапазон от 35 до 275 В.

Электрическая прочность изоляции цепей сетевого питания, измерительных цепей, канала связи RS-485 и импульсного выхода составляет ~4,0кВ, 1 мин.; цепей Ethernet - ~2,0 кВ, 1 мин.

Знак утверждения типа

наносится на щиток счетчика при изготовлении шильда и на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 10 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение документа	Количество
Счетчик электронный «BINOM334»	ТУ 4228-004-80508103-2014	1 шт.
Коробка	ТЛАС.735321.005	1 шт.
Винт VM5x20.36.019	ГОСТ 1491-90	3 шт.
Карта памяти MicroSD		1 шт.
Документация		
Паспорт	ТЛАС.411152.005-01 ПС	1 шт.
Руководство по эксплуатации	ТЛАС.411152.005-01 РЭ	1 шт.
Методика поверки ¹⁾	ТЛАС.411152.005-01 ПМ	1 шт.
Руководство оператора Web-сервера	80508103.00047-01 34 01	1 шт.

¹⁾ - высылается по требованию организаций, производящих поверку счетчиков.

Поверка

осуществляется по документу ТЛАС.411152.005-01 ПМ «ГСИ. Счетчик электронный «BINOM334i» Методика поверки» с изменением №1, утвержденному ФГУП «ВНИИМ им Д.И. Менделеева» 27 июня 2018 г.

Основные средства поверки:

- установка для поверки счетчиков электрической энергии МТЕ, - кл. т. 0,05 при измерении активной мощности (P), кл. т. 01 при измерении реактивной мощности (Q), регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений №17750-08;

- калибратор переменного тока Ресурс К2М, погрешность измерений $\pm 0,05\%$, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений №31319-12.

Допускается применять не указанные в перечне средства поверки, обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в виде оттиска поверителя на винты, как показано на рисунке 1.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к счетчикам электронным «BINON334i»

ГОСТ 31818.11-2012 Аппаратура для измерений электрической энергии переменного тока. Общие требования испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии

ГОСТ 31819.22-2012 Статические счетчики активной энергии переменного тока классов точности 0,2S и 0,5S

ГОСТ 31819.23-2012 Статические счетчики реактивной энергии

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

ГОСТ 8.655-2009 Средства измерений показателей качества электрической энергии. Общие технические требования

ГОСТ 30804.4.7-2013 Совместимость технических средств электромагнитная. Общее руководство по средствам измерений и измерениям гармоник и интергармоник для систем электроснабжения и подключаемых к ним технических средств

ГОСТ 30804.4.30-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Методы измерений показателей качества электрической энергии

ГОСТ Р 51317.4.15-2012 Фликерметр. Технические требования и методы испытаний

ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

ГОСТ 32145-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

ТУ 4228-004-80508103-2014. Счетчик электронный «BINOM334». Технические условия

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «Вабтэк» (ЗАО «Вабтэк»)

ИНН 7804401541

Адрес: 195265 г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., д.111, литер А

Телефон: (812) 531-13-68

E-mail: info@vabtec.ru

Испытатель

ГЦИ СИ Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева»

Адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19

Телефон: (812) 251-76-01, факс: (812) 713-01-14

Web-сайт: www.vniim.ru

E-mail: info@vniim.ru

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30001-10 от 20.12.2010 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2018 г.