422869

(код продукции)

УТВЕРЖДЕН ТЛАС.411152.002-01 ПС-ЛУ



СЧЕТЧИК-ИЗМЕРИТЕЛЬ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ

«BINOM3U3 I3ST_	;
ПАСПОРТ	
ТЛАС.411152.002-01	
Заводской номер	
Дата выпуска	

Счетчики серии «BINOM3» зарегистрированы в Государственном реестре средств измерений под 60113-15. Свидетельство об утверждении типа № 58154 от 23.03.15

Счетчики серии «BINOM3» имеют зарегистрированную Декларацию соответствия требованиям Технических регламентов Таможенного союза - ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств». Декларация соответствия № RU Д-RU.AУ40.B.05945 от 03.04.15.

Счетчики серии «BINOM3» сертифицированы Органом по сертификации приборостроительной продукции ФГУП «ВНИИМ им. Д.И.Менделеева» и имеют Сертификат соответствия в системе ГОСТ Р № РОСС RU. ME48.H02789 от 02.12.14.

Счетчики серии «BINOM3» сертифицированы в системе добровольной сертификации СДС «ГАЗПРОМСЕРТ» ПАО «Газпром». Сертификат соответствия № ГО00.RU.1348.H00266 от 12.04.16.

1 Основные сведения

СЧЕТЧИК-ИЗМЕРИТЕЛЬ Г	ткэ мно	гофунк	циона	льный	
«BINOM3U3	I3	S	T	»	
ТЛАС.411152.002	п	ломба_			
Заводской номер		IP-ado	dress		
ПО версия		CRC			
Разработано ЗАО «ТИМ-	P»				
Изготовлено ЗАО «Вабтэ	к», 195265	5, Россий	ская Фед	ерация,	
г. Санкт-Петербург, Гражда	нский пр	., д.111, ли	т.А		
Дата выпуска					

Счетчик-измеритель ПКЭ многофункциональный «BINOM3» (далее счетчик «BINOM3») предназначен для выполнения следующих функций:

- измерения тока, напряжения по каждой фазе;
- расчета симметричных составляющих тока, напряжения;
- расчета активной, реактивной и полной мощности по присоединению, в том числе и по каждой фазе;
- измерения частоты сети;
- измерения нарастающим итогом активной энергии по ГОСТ 31819.22-2012 для класса 0,2S и реактивной энергии для класса точности 0,5 (методики ГОСТ 31819.23-2012), как в прямом, так и в обратном направлениях суммарно, и по двум независимым интервалам учета, а также по четырем тарифам с учетом выходных и праздничных дней (энергию общую, прямой последовательности и основной частоты);
- учета потерь энергии (путем измерения квадратов тока, напряжения, и дальнейшего расчета потерь) в обоих направлениях по четырем тарифам и по двум независимым интервалам учета;
- измерения, вычисления и анализа показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ Р 8.655-2009, ГОСТ 30804.4.30-2013 (класса A), ГОСТ 30804.4.7-2013 (класса I), ГОСТ Р 51317.4.15-2012 и норм качества согласно ГОСТ 32144-2013:
- установившееся значение отклонения напряжения;
- отрицательное и положительное отклонение напряжения;
- коэффициенты несимметрии напряжения по обратной последовательности;
- коэффициенты несимметрии напряжения по нулевой последовательности;
- частота и отклонение частоты;
- длительность провала напряжения;
- глубина провала напряжения;
- длительность временного перенапряжения;
- коэффициент перенапряжения;
- длительность прерывания напряжения;
- гармонические составляющие тока, напряжения, мощности, углов фазовых сдвигов (на основе гармонических подгрупп до 50-го порядка);
- интергармонические составляющие тока, напряжения, мощности (на основе центрированных интергармонических подгрупп до 49-го порядка);
- коэффициент искажения синусоидальности кривой тока и напряжения;
- кратковременная и длительная доза фликера.
- осциллографического регистратора параметров нормального режима, переходных процессов и нарушений качества электроэнергии;
- архивирования;
- сбора данных телесигнализации;
- телеуправления;
- хранения, агрегирования и передачи всех данных по каналам связи в верхние иерархические уровни автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) и/или диспетчерского управления энергоресурсами (АСДТУ);
- WEB-параметризации и WEB-доступа к текущим и архивным событиям.

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 33073-2014. Для хранения данных при отсутствии питания предусмотрена энергонезависимая память и встроенная карта памяти microSD

Счетчик «BINOM3» имеет коммуникационные интерфейсы Ethernet, RS-485, RS-232, RS-485/422 и оптопорт. Счетчик, в зависимости от варианта исполнения, обеспечивает подключение к трансформаторам тока 5 А, 1 А и трансформаторам напряжения 57,7/100 В или 220/380 В (фазное/линейное). Допускается непосредственное подключение напряжения.

Счетчики «BINOM3» как средство измерения электрических величин соответствуют требованиям ГОСТ 22261-94. Счетчики «BINOM3» как средство измерения показателей качества электрической энергии соответствуют требованиям ГОСТ 8.655-2009.

Счетчики «BINOM3» как устройство телемеханики соответствуют требованиям ГОСТ 26.205-88, FOCT P M9K 870-3-93, FOCT IEC 60870-4-2011, FOCT P M9K 60870-5-104-2004, FOCT P M9K 60870-5-101-2006. По способу защиты персонала от поражения электрическим током счетчик «ВІNOM3» соответствует ГОСТ 12.2.091-2012, оборудование класса II.

Счетчики «BINOM3» по воздействию внешней среды имеют степень защиты IP51 по ГОСТ 14254-96.

Функциональные возможности счетчика, определяемые программным обеспечением встроенного микропроцессора, модификациями электронных плат, составом внешних модулей отражены в условном обозначении на щитке и в паспорте счетчика конкретного исполнения в виде буквенно-цифрового кода, приведенного ниже. Электропитание счетчиков «BINOM3» осуществляется от основного источника питания~220 В; или от основного и резервного источника питания = 220 В. Подробные характеристики электропитания приведены в п.2.10.

Структура условного обозначения счетчика:



- 2 вид модификации согласно таблице 1.
- 3 номинальное напряжение (фазное):
 - 3.57 для счетчиков 57,7/100 В;
 - 3.220 для счетчиков 220/380 В;
- 4 номинальный ток:
 - -3.5-5 A;
 - 3.1 1 A:
- 5 опция телесигнализации S16 (16 TC);
- 6 опция телеуправления:
 - T2 (2 ТУ) при подключении блока реле TE37R2 (TE38R2);
 - Т3 (3 ТУ) при подключении блока реле TE37R3 (TE38R3);
 - Т4 (4 ТУ) при подключении блока реле TE37R4 (TE38R4).

Пример записи при заказе:

Счетчик-измеритель ПКЭ многофункциональный «BINOM335U3.57I3.1», ТУ 4228-008-80508103-2014 – трехэлементный счетчик серии «BINOM3» модификации «BINOM335» на номинальный ток 1 А и фазное напряжение 57,735 В с функцией архивирования.

2 Основные технические данные

2.1 Номинальные значения выходных сигналов

Таблица 1 – Варианты исполнения счетчиков по номинальным значениям входных сигналов и функциональным характеристикам

			інальные аметры	a)	ние		Инте	ерфей	ісы					a)	Г	Іитание	
Nº	Условное обозначение	I _{nom} , A	U _{now} B	Архивирование	Осциллографирование	Ethernet (f)	RS-485/PPS (f)	RS-485/422 (I)	RS-232 (I)	оптопорт	Micro SD	TC	ТУ	Температурное исполнение	Основной источник питания переменного или постоянного тока	Резервный источник питания постоянного тока	Встроенная батарея
1	BINOM335 U3.57I3.5(1)	3.5(1)	3.57,7/100	+	-	+	+	-	-	+	+	-	-	-40+45	+	+	+
Ľ	BINOM335U3.220I3.5(1)	3.5(1)	3.220/380	+	-	+	+	-	-	+	+	-	-	-40+45	+	+	+
	BINOM336U3.57I3.5(1)S16T2	3.5(1)	3.57,7/100	+	-	+	+	-	-	+	+	16	2	-40+45	+	+	+
	BINOM336U3.57I3.5(1)S16T3	3.5(1)	3.57,7/100	+	-	+	+	-	-	+	+	16	3	-40+45	+	+	+
2	BINOM336U3.57I3.5(1)S16T4	3.5(1)	3.57,7/100	+	-	+	+	-	-	+	+	16	4	-40+45	+	+	+
2	BINOM336U3.220I3.5(1)S16T2	3.5(1)	3.220/380	+	-	+	+	-	-	+	+	16	2	-40+45	+	+	+
	BINOM336U3.220I3.5(1)S16T3	3.5(1)	3-220/380	+	-	+	+	-	-	+	+	16	3	-40+45	+	+	+
	BINOM336U3.220I3.5(1)S16T4	3.5(1)	3-220/380	+	-	+	+	-	-	+	+	16	4	-40+45	+	+	+
3	BINOM336sU3.57I3.5(1)S16	3.5(1)	3.57,7/100	+	-	+	+	-	-	+	+	16	-	-40+45	+	+	+
	BINOM336sU3.220I3.5(1)S16	3.5(1)	3-220/380	+	-	+	+	-	-	+	+	16	-	-40+45	+	+	+
	BINOM337U3.57I3.5(1)S16T2	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	+	+	+	+	16	2	-40+45	+	+	+
	BINOM337U3.57I3.5(1)S16T3	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	+	+	+	+	16	3	-40+45	+	+	+
4	BINOM337U3.57I3.5(1)S16T4	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	+	+	+	+	16	4	-40+45	+	+	+
4	BINOM337U3.220I3.5(1)S16T2	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	+	+	+	+	16	2	-40+45	+	+	+
	BINOM337U3.220I3.5(1)S16T3	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	+	+	+	+	16	3	-40+45	+	+	+
	BINOM337U3.220I3.5(1)S16T4	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	+	+	+	+	16	4	-40+45	+	+	+
5	BINOM337sU3.57l3.5(1)S16	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	+	+	+	+	16	-	-40+45	+	+	+
5	BINOM337sU3.220I3.5(1)S16	3.5(1)	3.220/380	+	+	+	+	+	+	+	+	16	-	-40+45	+	+	+
	BINOM338U3.57I3.5(1)S16T2	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	-	-	+	+	16	2	-40+45	+	+	+
	BINOM338U3.57I3.5(1)S16T3	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	-	-	+	+	16	3	-40+45	+	+	+
	BINOM338U3.57I3.5(1)S16T4	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	-	-	+	+	16	4	-40+45	+	+	+
6	BINOM338U3.220I3.5(1)S16T2	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	-	-	+	+	16	2	-40+45	+	+	+
	BINOM338U3.220I3.5(1)S16T3	3.5(1)	3.220/380	+	+	+	+	-	-	+	+	16	3	-40+45	+	+	+
	BINOM338U3.220I3.5(1)S16T4	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	-	-	+	+	16	4	-40+45	+	+	+
7	BINOM338sU3.57I3.5(1)S16	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	-	-	+	+	16	-	-40+45	+	+	+
Ľ	BINOM338sU3.220I3.5(1)S16	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	-	-	+	+	16	-	-40+45	+	+	+
8	BINOM339iU3.57I3.5(1)	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	+	+	+	+	-	-	-40+45	+	+	+
ď	BINOM339iU3.220I3.5(1)	3.5(1)	3-220/380	+	+	+	+	+	+	+	+	-	-	-40+45	+	+	+
9	BINOM339U3.57I3.5(1)	3.5(1)	3.57,7/100	+	+	+	+	-	-	+	+	-	-	-40+45	+	+	+
9	BINOM339 U3.220I3.5(1)	3.5(1)	3.220/380	+	+	+	+	-	-	+	+	-	-	-40+45	+	+	+

Схемы подключения представлены в приложении А.

2.2 Характеристики измерений параметров электрической сети и показателей качества электроэнергии

Пределы допускаемой основной погрешности соответствуют:

- измерения тока, напряжения, мощности и частоты таблице 2;
- показатели качества электроэнергии таблицам 3 и 4,
- результаты статистического анализа параметров качества электроэнергии таблице 5 (при подключении счетчика к измеряемой сети в соответствии с рисунком A1).

Интервал усреднения при измерении параметров электрической сети равен 10 периодам электрической сети (~ 0,2 с). Интервал усреднения при измерении параметров качества электрической сети соответствует ГОСТ 30804.4.30-2013 и равен 10 с, 10 мин, 2 ч.

В таблицах приняты следующие обозначения погрешностей и условные обозначения: Δ — абсолютная; δ — относительная, %; γ — приведенная, %.

Таблица 2 — Характеристики измерений параметров электрической сети

Таблица 2 — Характеристики измерений параметров электрической о							
Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Схема вклю- чения 12)			
	Па	раметры частоты					
1	Частота (f), Гц	42,5 - 57,5	± 0,01(Δ)	3 и 4			
	Пара	метры напряжения					
2	Среднеквадратическое значение фазного напряжения $(U_{\rm A'}, U_{\rm B'}, U_{\rm C})^{1)}$ и среднее $(U_{\rm \Phi cp})^{2)}$, В	(0,1 – 2) U _{HOM}	± 0,1 (γ)	4			
3	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения $(U_{AB'},U_{BC'},U_{CA})^{1)}$ и среднее $(U_{M0cp})^{2)}$, В	(0,1-2) U _{HOM M} ф	± 0,1 (γ)	3 и 4			
4	Среднеквадратическое значение напряжения: прямой (U1) последовательности ⁴⁾ , В обратной (U2) последовательности ⁴⁾ , В	. (0,01 – 2) U _{ном}	± 0,1 (γ)	3 ¹³⁾ и 4 3 ¹³⁾ и 4			
	нулевой (U0) последовательности ⁴⁾ , В			4			
5	Коэффициент несимметрии напряжения по нулевой последовательности (K_{0U}), %	0 – 20 5)	±0,15 (Δ)	4			
6	Коэффициент несимметрии напряжения по обратной последовательности ($K_{\scriptscriptstyle 2U}$), %	0 – 20 5)	±0,15 (Δ)	3 ¹³⁾ и 4			
7	Среднеквадратическое значение фазного напряжения основной частоты ($U_{A(1)'}$ $U_{B(1)'}$ $U_{C(1)}$), В	(0,1 – 2) U _{ном}	± 0,1 (γ)	4			
8	Среднеквадратическое значение гармонической составляющей фазного напряжения порядка п $(U_{A(n)}, U_{B(n)}, U_{C(n)})$, (n = 250), В	от 0,0005U _{ном} до 0,5U _{ном}	± 0,05(γ) для U _(n) <1%U _{ном} ±5%(δ) для U _(n) ≥ 1%U _{ном}	4			
9	Коэффициент гармонической составляющей фазного напряжения порядка n $(K_{UA(n)}, K_{UB(n)}, K_{UC(n)}), (n = 250), \%$	0,05 до 50	± 0,05(Δ) для Ku _(n) <1% ±5%(δ) для Ku _(n) ≥ 1%	4			
10	Суммарный коэффициент гармонических составляющих фазного напряжения $(K_{\text{UA'}}, K_{\text{UB'}}, K_{\text{UC}})^{10}, \%$	0,1 –50	±0,05 (Δ) для Ku < 1% ±5 % (δ) для Ku ≥ 1%	4			
11	Среднеквадратическое значение интергармонической составляющей фазного напряжения порядка п $(U_{\text{Alsg (n)'}}U_{\text{Bisg (n)'}}U_{\text{Cisg (n)}},$ (n=049), В	от 0,0005U _{ном} до 0,5U _{ном}	± 0,05(γ) для Usg _(n) <1%U _{ном} ±5%(8) для Usg _(n) ≥ 1%U _{ном}	4			
12	Коэффицент интергармонической составляющей фазного напряжения порядка n (K _{UAISG (n)} , K _{UEISG (n)} , (n=049), %	0,05 до 50	± 0,05(Δ) дляК∪ _{isg(n)} <1% ±5%(δ) для К∪ _{isg(n)} ≥ 1%	4			
13	Среднеквадратическое значение междуфазного напряжения основной частоты ($U_{AB(I)^{\prime}}$ $U_{BC(I)^{\prime}}$ $U_{CA(I)^{\prime}}$), В	(0,1 — 2)U _{ном мф} ³⁾	± 0,1 (γ)	3 и 4			
14	Среднеквадратическое значение гармонической составляющей междуфазного напряжения порядка $(U_{AB(n)}, U_{BC(n)}, (n = 250), B$	ОТ 0,0005Uном ДО 0,5Uном	$\pm~0,05(\gamma)$ для $U_{(\eta)} < 1\%U_{_{HOM.M}\varphi}$ $\pm~5\%(\delta)$ для $U_{(\eta)} \ge~1\%U_{_{HOM.M}\varphi}$	3			

ТЛАС.411152.002-01 ПС

Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Схема вклю- чения		
15	Коэффициент гармонической составляющей междуфазного напряжения порядка п ($K_{UAB(n)'}$, $K_{UCA(n)}$), (n=250), %	0,05 до 50	± 0,05(Δ) для Ки _(n) <1% ±5%(δ) для Ки _(n) ≥ 1%	3		
16	Суммарный коэффициент гармонических составляющих междуфазного напряжения $(K_{\text{UAB'}}, K_{\text{UBC'}}, K_{\text{UCA}})$, %	0,1 –50	±0,05 (Δ) для Кu < 1% ±5 % (δ) для Ku ≥ 1%	3		
17	Среднеквадратическое значение интергармонической составляющей междуфазного напряжения порядка п (U _{ABsg (n)} / U _{BCisg (n)} / U _{CAisg (n)} /, (n=049), В	от 0,0005 U _{ном} до 0,5 U _{ном}	± 0,05%(γ) для U _{sg(n)} <1%U _{номмф} ±5%(δ) для U _{sg(n)} ≥ 1%U _{номмф}	3		
18	Коэффицент интергармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n (K _{UABisg (n)} /, K _{UCAisg (n)}), (n=049), %	0,05 до 50	± 0,05(Δ) для К _{Uisg(n)} <1% ±5%(δ) для К _{Uisg(n)} ≥ 1%	3		
19	Отрицательное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{A(y)} \delta U_{B(y)} \delta U_{C(y)}$, %	0 - 90	± 0,1 (Δ)	4		
20	Положительное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{A(+)} \delta U_{B(+)} \delta U_{C(+)}$), %	0 - 100	± 0,1 (Δ)	4		
21	Отрицательное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{AB(\gamma)} \delta U_{BC(\gamma)} \delta U_{CA(\gamma)}$, %	0 - 90	± 0,1 (Δ)	3 и 4		
22	Положительное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{AB(+)'} \delta U_{BC(+)'} \delta U_{CA(+)'}$, %	0 - 100	± 0,1 (Δ)	3 и 4		
23	Установившееся отклонение напряжения (8U,),%	- 20-+20	± 0,2 (Δ)	3 и 4		
	r	Параметры тока				
24	Среднеквадратическое значение фазного тока ($I_{\rm A}$, $I_{\rm B}$, $I_{\rm C}$) и среднее ($I_{\rm cp}$) ²⁾ , А	(0,01 – 2) I _{ном}	± 0,1 (γ)	3 и 4		
25	Среднеквадратическое значение тока прямой (I1), обратной (I2) и нулевой (I0) последовательности ⁴), А	(0,01 – 2) I _{HOM}	± 0,1 (γ)	3 и 4		
26	Коэффициент несимметрии тока по нулевой последовательности ($K_{_{0}}$), %	0-50	±0,3 (Δ) для 0, 05·1 _{ном} ≤ I ≤2I _{ном}	3 и 4		
27	Коэффициент несимметрии тока по обратной последовательности (K_2), %	0-50	±0,3 (Δ) для 0,05·1, ≤ I ≤2I, ном	3 и 4		
28	Среднеквадратическое значение фазного тока основной частоты ($I_{A(I)}$, $I_{B(I)}$, $I_{C(I)}$), A	(0,01 – 2) I _{ном}	± 0,1 (γ)	3 и 4		
29	Среднеквадратическое значение гармонической составляющей фазного тока порядка п ($I_{A(n)'}$ $I_{B(n)'}$ $I_{C(n)}$, (n=250), А	от 0,00051 _{ном} до 0,51 _{ном}	±0,15 (ү) для I _(n) <3% I _{ном} ±5% (δ) для I _(n) ≥3% I _{ном}	3 и 4		
30	Коэффициент гармонической составляющей фазного тока порядка п $(K_{\text{IA}(n)'}, K_{\text{IB}(n)'}, K_{\text{IC}(n)})$, (п = 250), %	0,05 до 50	±0,15 (γ) для KI _(n) < 3% ±5% (δ) для KI _(n) ≥ 3%	3 и 4		
31	Суммарный коэффициент гармонических составляющих фазного тока (K_{LA} , K_{IB} , K_{IC}), %	0,1 – 60	±0,15 (γ) для KI _(r) < 3% ±5% (δ) для KI _(r) ≥ 3%	3 и 4		

Продолжение гоолиц							
Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Схема вклю- чения 12)			
32	Среднеквадратическое значение интергармонической составляющей фазного тока порядка п (I_{Aisg} (n) I_{Bisg} (n) I_{Cisg} (n), (n) (n	от 0,0005I _{ном} до 0,5 I _{ном}	±0,15 (γ) для I _{sg(r)} < 3% Iном ±5% (δ) для I _{sg(r)} ≥ 3% Iном	3 и 4			
33	Коэффицент интергармонической составляющей фазного тока порядка п $(K_{\text{LAisg(n)'}} K_{\text{IBisg(n)'}} K_{\text{ICisg(n)}})$, $(n = 049)$, %	0,05 до 50	±0,15 (ү) для КІ _{sg(r)} < 3% ±5% (δ) для КІ _{sg(r)} ≥ 3%	3 и 4			
	Параметр	ы углов фазовых сдвиго	B				
34	Угол фазового сдвига между фазными напряжениями основной частоты $(\phi_{\text{UAB(1)'}} \; \phi_{\text{UBC(1)'}} \; \phi_{\text{UCA(1)}})$, \circ	От -180° до +180°	± 0,2 (Δ) ⁵⁾	4			
35	Угол фазового сдвига между фазным напряжением и током основной частоты $(\phi_{UIA(i)'}, \phi_{UIB(i)'}, \phi_{UIC(i)})$, °	От -180°до +180°	$\pm 0.5 (\Delta) 0.11_{HOM} \le 1 \le 21_{HOM}$ $\pm 5 (\Delta) 0.011_{HOM} \le 1 \le 0.11_{HOM}$	4			
36	Угол фазового сдвига между фазным напряжением и током гармонической составляющей порядка n ($\phi_{UIA(n)}$, $\phi_{UIB(n)}$), $(n=250)$, \circ	От -180°до +180°	$\begin{array}{l} \pm \; 3 \; (\Delta) \;\; 0.5 I_{_{\text{HOM}}} \leq \; I \leq 2 I_{_{\text{HOM}'}} \\ K_{ _{\{f\}}} \geq \; 5\%, \;\; K_{ _{U[f)}} \geq \; 5\% \\ \pm \; 5 \; (\Delta) \;\; 0.5 I_{_{\text{HOM}}} \leq \; I \leq \; 2 I_{_{\text{HOM}}} \\ 1\% \leq K_{ _{\{f\}}} < 5\%, \;\; 1\% \leq K_{ _{U[f]}} < 5\% \\ \pm \; 5 \; (\Delta) \;\; 0.7 I_{_{\text{HOM}}} \leq \; I \leq \; 0.5 I_{_{\text{HOM}'}} \\ K_{ _{\{f\}}} \geq \; 5\%, \;\; K_{ _{U[f)}} \geq \; 5\% \end{array}$	4			
37	Угол фазового сдвига между напряжением и током прямой (ϕ_{U11}), нулевой (ϕ_{U010}) и обратной (ϕ_{U212}) последовательности	От -180° до +180°	± 0,5 (Δ) ⁷⁾ ± 5 (Δ) ⁸⁾	4			
38	Коэффициент мощности фазный (соѕф _а , соѕф _в , соѕф _с) Коэффициент мощности средний (соѕф _{с.}) ⁶⁾	±(0,25 _{инд} -1-0,25 _{емк})	± 0,01 (Δ)	4 3 и 4			
39	Угол фазового сдвига между фазными токами основной частоты ($\phi_{\text{IAB(1)'}}$ $\phi_{\text{ISC(1)'}}$ $\phi_{\text{ICA(1)}}$), °	От -180° до +180°	± 0,5 (Δ) ⁹⁾	3 и 4			
	Пар	аметры мощности					
40	Активная фазная ($P_{A'}$, $P_{B'}$, P_{C}) мощность, Вт	(0,008 – 4)P _{HOM} ¹⁰⁾	$ \pm (0,2 + \frac{0,025}{ \cos \varphi } \cdot \frac{1}{1} \cos \varphi - 1 $ $ +0,04 \cdot \frac{1}{1} \cos \varphi - 1 = 1 $ $ +0,04 \cdot \cos \varphi + 1 = 1 $	4 3 и 4			
41	Активная мощность прямой (Р1), обратной (Р2) и нулевой (Р0) последовательности, Вт	(0,008 – 4) P _{HOM} ¹⁰⁾	$ \begin{array}{c} \pm (0.2 + \frac{0.025}{ \cos \varphi } \cdot \frac{ I_{\text{sow}} }{ I } - 1 \mid \\ + 0.04 \cdot \left \frac{ I_{\text{sow}} }{ I } - 1 \right (\delta) \end{array} $	4			
42	Активная фазная ($P_{A(1)}$, $P_{B(1)}$, $P_{C(1)}$) мощность основной частоты, Вт Активная трехфазная ($P_{(1)}$) мощность	(0,008 – 4) P _{HOM} ¹⁰⁾	$ \pm (0.2 + \frac{0.025}{ \cos \varphi } \cdot \frac{I_{\text{NOM}}}{I} - 1 + 0.04 \cdot \frac{I_{\text{HOM}}}{I} - 1) (\delta) $	4 3 и 4			
43	основной частоты, Вт Активная фазная ($P_{A(n)}$, $P_{B(n)}$, $P_{C(n)}$) и трехфазная ($P_{(n)}$) мощность гармонической составляющей порядка n (n = 250), Вт	(0,001 – 0,15) P _{HOM}	5%(δ)0,5≤ cos φ ≤1	4			
44	Реактивная фазная (${\bf Q}_{{\bf A}'}{\bf Q}_{{\bf B}'}{\bf Q}_{{\bf C}}$) мощность, вар	(0,008 – 4) Q _{MOM} 10)	$\pm (0.5 + \frac{0.025}{ \sin \varphi } \cdot \left \frac{I_{\text{HOM}}}{I} - 1 \right $	4			
	Реактивная трехфазная (Q) мощность, вар	(0,000 4) Q _{HOM}	$+0.04. \left \frac{U_{HOM}}{U} -1 \right) (\delta)$	3 и 4			

Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Схема вклю- чения
45	Реактивная мощность прямой (Q1), обратной (Q2) и нулевой (Q0) последовательности, вар	(0,008 – 4) Q _{HOM} ¹⁰⁾	$ \pm (0.5 + \frac{0.025}{ \sin \varphi } \cdot \begin{vmatrix} I_{\text{how}} \\ I \end{vmatrix} - 1 $ $ + 0.04 \cdot \begin{vmatrix} U_{\text{how}} \\ U \end{vmatrix} - 1) (\delta) $	4
46	Реактивная фазная ($Q_{A(1)'}$ $Q_{B(1)'}$ $Q_{C(1)}$) мощность основной частоты, вар	(0,008 – 4) Q _{HOM} ¹⁰⁾	$\pm (0.5 + \frac{0.025}{ \sin \varphi } \cdot \left \frac{I_{\text{HOM}}}{I} - 1 \right $	4
46	Реактивная трехфазная (Q ₍₁₎) мощность основной частоты, вар	(0,000 – 4) Q _{HOM}	$+0.04. \left \frac{U_{HOM}}{U} -1 \right (\delta)$	3 и 4
47	Реактивная фазная ($Q_{\Lambda(n)}$, $Q_{B(n)}$, $Q_{C(n)}$) и трехфазная ($Q_{(n)}$) мощность гармонической составляющей порядка n (n = 250), вар	(0,001 – 0,15) Q _{HOM}	5% (δ) 0,5≤ sin φ ≤1	4
48	Полная фазная ($S_{A'}, S_{B'}, S_{C}$) мощность, ВА	(0.000 () ()	±(0,5+0,04. HHOM -1	4
48	Полная трехфазная (S) мощность, BA	$(0,008-4) S_{HOM}^{10)}$	+0,04 · $\left \frac{U_{HOM}}{U} - 1 \right $	3 и 4
49	Полная мощность прямой (S1), обратной (S2) и нулевой (S0) последовательности, ВА	(0,008 – 4) S _{HOM} ¹⁰⁾	$ \begin{array}{c c} \pm (0.5 + 0.04 \cdot \left \frac{I_{\text{HOM}}}{I} - 1 \right \\ + 0.04 \cdot \left \frac{U_{\text{HOM}}}{U} - 1 \right) \end{array} $	4
F0	Полная фазная ($S_{A(1)'}$ $S_{B(1)'}$ $S_{C(1)}$) мощность основной частоты, ВА	(0.000 4) 5 10)	$\pm (0.5 + 0.04 \cdot \left \frac{I_{\text{HOM}}}{I} - 1 \right $	4
50	Полная трехфазная (S ₍₁₎) мощность основной частоты, BA	$(0,008-4) S_{HOM}^{10)}$	+0,04 · \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \	3 и 4
51	Полная фазная (S _{A(n)} , S _{B(n)} , S _{C(n)}) и трехфазная (S _(n)) мощность гармонической составляющей порядка n (n = 250), ВА	(0,001 – 0,15) S _{HOM}	5% (δ)	4

¹⁾ Среднеквадратические значения с учетом значения основной частоты, гармоник и интергармоник.

²⁾ Расчет средних напряжений и токов производится как среднее арифметическое среднеквадратических значений по формулам: $I_{cp} = 1/3 \cdot (I_A + I_B + I_C)$, $U_{M\Phi cp} = 1/3 \cdot (U_A + U_B + U_C)$, $U_{Ncp} = 1/3 \cdot (U_{AB} + U_{BC} + U_{CA})$;

 $^{^{3}}$ U $_{_{\text{ном мф}}}$ = $\sqrt{_{3}}U_{\text{ном}}$, 4 Расчет симметричных составляющих для основной частоты;

⁵⁾ Диапазон напряжения (0,8 – 2) U

 $^{^{6)}}$ Диапазон тока (0,02 – 2) $I_{\text{ном}'}$ диапазон напряжения (0,8 – 2) $U_{\text{ном}'}$

 $^{^{7)}}$ Диапазон тока (0,1-2) $|_{_{\rm HOM}}$ $|_{_{\rm HOM}}$ $|_{_{\rm HOM}}$ $|_{_{\rm HOM}}$

активной мощности, коэффициент sinф - 0,25 мля реактивной мощности;

¹⁰ Другое определение – коэффициент искажения синусоидальности

¹² 3-при включении счетчика в трехпроводную сеть, 4- при включении счетчика в четырехпроводную сеть

¹³⁾ Рассчитываются симметричные составляющие междуфазного напряжения.

Таблица 3 - Пределы допускаемой основной погрешности измерения показателей качества электроэнергии, относящихся к продолжительным изменениям характеристик напряжения

	электроэнергии, относящихся к	Продологи			
Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Интервал измерения/ усреднения ²⁾⁾	Схема включе- ния ³⁾
1	Положительное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{Ay(+)'}$ $\delta U_{By(+)'}$ $\delta U_{Cy(+)}$), %	0 - + 100	± 0,1 (Δ)		4
2	Положительное отклонение междуфазного напряжения $(\delta U_{ABy(+)'}\delta U_{BCy(+)'} \ \delta U_{CAy(+)})$, %	0 - + 100	± 0,1 (Δ)		3
3	Отрицательное отклонение фазного напряжения ($\delta U_{Ay(\cdot)'}\delta U_{By(\cdot)'}\delta U_{Cy(\cdot)}$),%	0 - + 90	± 0,1 (Δ)		4
4	Отрицательное отклонение междуфазного напряжения ($\delta U_{AB_{y}(\cdot)'} \delta U_{BC_{y}(\cdot)'} \delta U_{CA_{y}(\cdot)}$), %	0 - + 90	± 0,1 (Δ)		3
	Напряжение прямой последовательности (U1 _y), В	(0.04 0)	± 0,1 (γ)		34 и 4
5	обратной последовательности (U2 $_{_{y}}$), В	$(0,01-2)U_{HOM}$, ,,,,		34) и 4
	нулевой последовательности (U0 _y), В				4
6	Установившееся отклонение напряжения (δU_y) , %	- 20 - +20	± 0,2 (Δ)		3 ⁴⁾ и 4
7	Коэффициент несимметрии напряжения по нулевой последовательности (K_{ouy}), %	0 – 20	±0,15 (Δ)		4
8	Коэффициент несимметрии напряжения по обратной последовательности (K _{2Uy}), %	0 – 20	±0,15 (Δ)		34) и 4
9	Коэффициент гармонической составляющей фазного напряжения порядка п (К _{ИАУ(п)′} К _{ИВУ(п)′} К _{UCУ(п)}) (n=250), %	0,05 – 50	±0,05 (Δ) для K _{U(n)} < 1% ±5% (δ) для K _{U(n)} ≥ 1%	10 мин	4
10	Коэффициент гармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n ($K_{UABy(n)'}$ $K_{UBCy(n)'}$ $K_{UCAy(n)}$) ($n=250$), %	0,05 – 50	±0,05 (Δ) для K _{U(n)} < 1% ±5% (δ) для K _{U(n)} ≥ 1%		3
11	Коэффициент интергармонической составляющей фазного напряжения порядка n ($K_{UAisg\ y(n)'}$ $K_{UBisg\ y(n)'}$ $K_{UCisg\ y(n)}$ (n=049), %	0,05 – 50	±0,05 (Δ) для K _{Uisg(n)} < 1% ±5% (δ) для K _{Uisg(n)} > 1%		4
12	Коэффициент интергармонической составляющей междуфазного напряжения порядка n (K _{UABisg y(n)} , K _{UCAisg y(n)} , (n=049), %	0,05 – 50	±0,05 (Δ) для K _{Uisg(n)} < 1% ±5% (δ) для K _{Uisg(n)} > 1%		3
13	Суммарный коэффициент гармонической составляющей фазного напряжения ($K_{\text{UA}y}$ $K_{\text{UB}y}$ $K_{\text{UC}y}$), %	0,1 – 50	±0,05(<u>Δ</u>) для К _U < 1%		4
14	Суммарный коэффициент гармонической составляющей $^{1)}$ междуфазного напряжения (K_{UABy} K_{USCy} K_{UCAy} , $\%$	0,1 – 50	±5% (δ) для К _U ≥ 1%		3
15	Кратковременная доза фликера (P_{st}), отн.ед	0,2 - 10	±5% (δ)	1	34) и 4
16	Длительная доза фликера (P_{Lt}), отн.ед	0,2 - 10	±5% (δ)	2 часа	34) и 4

Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Интервал измерения/ усреднения ²⁾	Схема включе- ния ³⁾
17	Частота (f ₁₀), Гц	42,5 - 57,5	± 0,01 (Δ)		3 и 4
18	Отклонение частоты (Δf_{10}), Гц	-7,5 - +7,5	± 0,01 (Δ)		3 и 4
19	Положительное отклонение частоты $(\Delta f_{10(+)})$, Гц	0 - +7,5	± 0,01 (Δ)	10 c	3 и 4
20	Отрицательное отклонение частоты (Δf_{10} (-), Γ ц	0 - +7,5	± 0,01 (Δ)		3 и 4

¹⁾ Другое определение – коэффициент искажения синусоидальности;

Усредненное (объединенное) значение параметра равно корню квадратному из суммы квадратов входных величин. В конфигурационных настройках счетчика может быть задано усреднение для любого параметра, приведенного в таблице 2.

При расчете гармонических составляющих тока и напряжения, коэффициентов гармонических составляющих, суммарных коэффициентов гармонических составляющих (таблица 2, таблица 3) применены гармонические подгруппы.

При расчете интергармонических составляющих тока и напряжения, коэффициентов интергармонических составляющих (таблица 2, таблица 3), применены интергармонические центрированные подгруппы.

Перечень показателей качества электроэнергии, относящихся к случайным событиям (провалам и прерываниям напряжения, перенапряжениям), диапазон измерений и пределы допускаемой основной погрешности указаны в таблице 4.

Таблица 4 - Пределы допускаемой основной погрешности измерения показателей качества электроэнергии, относящихся к случайным событиям

Nº	Измеряемый параметр	Диапазон измерений	Пределы допускаемой основной погрешности	Схема включения ¹⁾
1	Флаги и счетчик провалов напряжения $(\Phi_{npoe'} \Phi(\Delta t > 60)_{npoe'} N_{npoe})$	-	-	3 и 4
2	Длительность провала напряжения (Δt_{npos}), с	0,02 - 60	± Т, где T=1/f	3 и 4
3	Глубина провала напряжения (δU _{пров}), %	10 – 100	± 0,2 (Δ)	3 ²⁾ и 4
4	Флаги и счетчик прерываний напряжения $(\Phi_{npep'} \Phi(\Delta t > 180)_{npep'} N_{npep})$	-	-	3 и 4
5	Длительность прерывания напряжения (Δt_{npep}), с	0,02- 60	± Т, где T=1/f	3 и 4
6	Глубина прерывания напряжения (δU _{прер}), %	95 – 100	± 0,2 (Δ)	3 ²⁾ и 4
7	Флаги и счетчик временных перенапряжений $(\Phi_{\text{nep'}} \Phi(\Delta t {>} 60)_{\text{nep'}} N_{\text{nep}})$	-	-	3 и 4
8	Длительность временного перенапряжения (Δt_{nep}), с	0,02-60	± Т, где T=1/f	3 и 4
9	Коэффициент временного перенапряжения (K_{nep}), отн.ед	1,1 – 2	± 0,002 (Δ)	3 ²⁾ и 4

¹⁾ 3-при включении счетчика в трехпроводную сеть, 4- при включении счетчика в четырехпроводную сеть; ²⁾ В качестве опорного напряжения принимается междуфазное напряжение.

²⁾ 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;

³⁾ 3-при включении счетчика в трехпроводную сеть, 4- при включении счетчика в четырехпроводную сеть;

⁴⁾ Анализ ведется на основе междуфазных напряжений.

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 порядка п, 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.

Сведения о методах измерений и параметрах статистической обработки ПКЭ, заданных в конфигурационных настройках прибора, указаны в таблице 5.

Таблица 5 – Сведения о методах измерений и параметрах статистической обработки ПКЭ, заданных в конфигурационных настройках «BINOM3»

_	обрасотки тисэ, заданных в конфинурационных настройках «ычоткіз»						
Nº	Наименование	Интервал 1	Раздел стандарта на методы измерений и нормы качества		Нормально допускаемое	Предельно допускаемое	Класс измерения или
14-	ПКЭ	усредн ^е ния ¹⁾	ГОСТ 30804.4.30- 2013	ГОСТ 32144- 2013	значение ²⁾	значение ³⁾	точности СИ
	Пр	одолжительны	е изменения ха	рактери	стик напряжен	ия	
1	Положительное отклонение частоты	10 с (интервал измерения)	5.1	4.2.1	0,2 Гц	0,4 Гц	А
2	Отрицательное отклонение частоты	10 с (интервал измерения)	5.1	4.2.1	0,2 Гц	0,4 Гц	А
3	Положительные отклонения фазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	А
4	Положительные отклонения междуфазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	А
5	Отрицательные отклонения фазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	А
6	Отрицательные отклонения междуфазных напряжений	10 мин	5.2, 5.12	4.2.2	-	10 %	А
7	Суммарные коэффициенты гармонических составляющих фазных напряжений	10 мин	5.8 (ГОСТ 30804.4.7 п. 3.2)	4.2.4.1	ГОСТ 32144, таб. 5	ГОСТ 32144, таб. 5	А, І
8	Коэффициенты гармонических составляющих фазных/ междуфазных напряжений (до 50-го порядка)	10 мин	5.8 (ГОСТ 30804.4.7 п. 3.2)	4.2.4.1	ГОСТ 32144, таб. 1÷4	ГОСТ 32144, таб. 1÷4	А, І

, p							
Nº	Наименование ПКЭ	Интервал усреднения ¹⁾	Раздел станд методы измеј нормы кач ГОСТ 30804.4.30- 2013	рений и	Нормально допускаемое значение ²⁾	Предельно допускаемое значение ³⁾	Класс измерения или точности СИ
9	Коэффициенты интергармонических составляющих фазных/междуфазных напряжений (до 49-го порядка)	10 мин	5.9 (ГОСТ 30804.4.7 прил. А)	-	-	-	ı
10	Кратковременная доза фликера	10 мин (интервал измерения)	5.3 (ГОСТ Р 51317.4.15 п. 5.7 <i>2</i>)	4.2.3	-	1,38	А
11	Длительная доза фликера	2 часа	5.3 (ГОСТ Р 51317.4.15 п. 5.7.3)	4.2.3	-	1	А
12	Коэффициент несимметрии напряжения по обратной последовательности	10 мин	5.7	4.2.5	2 %	4 %	А
13	Коэффициент несимметрии напряжения по нулевой последовательности	10 мин	5.7	4.2.5	2 %	4 %	А
			Случайные				
14	Глубина и длительность провала напряжения	Средне-	5.4	4.3.2	-	-	А
15	Максимальное значение/коэффициент и длительность перенапряжения	квадратическое значение напряжения, измеренное на полупериоде	5.4	4.3.2	-	-	А
16	Длительность прерывания напряжения	осн. частоты	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.

2.3 Временные характеристики

Предел допускаемого значения основной абсолютной погрешности текущего времени, вырабатываемого счетчиком в автономном режиме, т.е. без внешних команд синхронизации, не превышает \pm **0,5 с** в сутки.

Погрешность установки времени при приеме метки синхронизации:

- от устройств телемеханики пункта управления «ТМ3сот» по каналам обмена информацией в соответствии с протоколами обмена по ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 или ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, дополненным пользовательским кадром точной синхронизации, не превышает 5 мкс;
- от приемников сигналов спутниковых систем позиционирования ГЛОНАСС/GPS по каналам обмена информацией в соответствии с протоколом обмена NMEA 0183 и отдельному сигналу импульсной синхронизации PPS не превышает 5 мкс;
- от автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) и/или диспетчерского управления энергоресурсами (АСДТУ, устройств телемеханики) по каналам обмена информацией в соответствии с протоколами обмена по ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006 или ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004 не превышает 1 мс.

2.4 Классы точности при измерении энергии

- При измерении активной энергии 0,2S (ГОСТ 31819.22-2012).
- При измерении реактивной энергии 0,5 по ТУ 4228-008-80508103-2014, по методикам ГОСТ 31819.23-2012.

Пределы основной относительной погрешности измерения I^2 (для расчета потерь энергии пропорциональных квадрату тока) на интервале $0.01I_{\text{ном}} < I < 2I_{\text{ном}}$ и U^2 (для расчета потерь энергии пропорциональных квадрату напряжения) на интервале $0.08U_{\text{ном}} < U < 2U_{\text{ном}}$ не превосходят $2\delta_1$ и $2\delta_1$ соответственно.

2.5 Нормы функционирования счетчика

- Счетчик нормально функционирует (учитывает энергию) не позднее чем через 5 с после того, как к его зажимам приложено номинальное напряжение.
- После подачи напряжения питания погрешность измерений действующих значений токов, напряжений, частоты и показателей качества энергии должна соответствовать требованиям технических условий по истечении времени не более 100 с.

Допустимые перегрузки:

- 1) по току:
- длительно до 2 Ін;
- кратковременно до 20 І (длительностью не более 0,5 с);
- 2) кратковременно до 10 І, (длительностью не более 1 с);
- 3) по напряжению длительно до 2 U_н.

2.6 Данные учета энергии

Счетчик хранит следующие виды данных учета энергии:

- данные о приращениях энергии по каждому счетчику энергии за два независимых интервала времени из ряда 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 мин (далее по тексту профили нагрузки). Глубина хранения первого профиля, условно называемого коммерческим 16 384 среза (глубина хранения 340 суток при 30 минутном интервале усреднения), для второго профиля (технического) 10 922 срез (глубина хранения 22 суток при 3 минутном интервале усреднения).
- показания счетчиков энергии на начало суток по четырем тарифам и суммарно: 1 787 суток (глубина хранения энергии за сутки, за месяц и нарастающим итогом 4,5 года).

Время хранения данных об учтенной энергии при отключенном питании не менее 10 лет.

2.7 Каналы связи и интерфейсы

Счетчик «BINOM3» имеет следующие информационно-независимые интерфейсы:

- RS-485 для связи со счетчиками, преобразователями, устройствами телемеханики и РЗА, имеющими цифровой канал вывода. Максимальная скорость передачи данных – 460,8 кбит/с, максимальное расстояние – 600 м. Также используется для синхронизации счетчика от приемников сигнала точного времени (DF01, GPS).
- RS-485/422 для связи со счетчиками, преобразователями, устройствами телемеханики и РЗА, имеющими цифровой канал вывода. Максимальная скорость передачи данных 460,8 кбит/с, максимальное расстояние 600 м. Также используется для синхронизации счетчика от приемников сигнала точного времени (DF01, GPS).
- **Ethernet 10/100Base-T** для обеспечения передачи данных по сети Ethernet. При удаленной параметризации данный интерфейс может также использоваться для подключения к встроенному в счетчик Web-серверу «BINOM3». Скорость передачи данных 100 Мбит/с. Выводы интерфейса Ethernet электрически изолированы от всех входных/выходных сигналов счетчика. На электростанциях и подстанциях должен применяться экранированный кабель Ethernet, место заземления экрана определяется проектом.
- **RS-232** для обеспечения передачи данных по физической линии, по тональным каналам ведомственной связи или радиоканалу с использованием внешнего модема, а также по сети GSM с использованием GSM-модема. Максимальная скорость передачи данных 460,8 кбит/с, максимальное расстояние 12 м. Также используется для технологических целей.
- оптический интерфейс для обеспечения бесконтактного подключения счетчика и обмена информацией с внешними устройствами обработки данных при помощи адаптера (модуля коммуникационного ТХ06А). Максимальная скорость передачи информации – 115,2 кбит/с.

2.7.1 Скорость обмена данными

- по сети Ethernet 100 Мбит/с
- по интерфейсам RS-485, RS-232 до 460,8 кбит/с;
- по оптопорту до 115,2 кбит/с.

2.7.2 Протокол обмена

- ΓΟCT P MЭK 60870-5-101-2006.
- ΓΟCT P MЭK 60870-5-104-2004.

2.8 Журналы событий

В одном журнале фиксируются события, предусмотренные требованиями НП «Совет рынка» (НП «АТС») — «Журнал АТС», в другом журнале фиксируются все события, генерируемые счетчиком — «Журнал событий». Каждому типу события присвоен код. События, предусмотренные требованиями НП «Совет рынка», имеют соответствующий требованиям НП «Совет рынка» код.

Количество записей не более:

- в Журнале событий 65535 записей;
- в Журнале ATC 16384 записей.

Время хранения данных о событиях при отключенном питании не менее 10 лет.

2.9 Характеристики функций телемеханики

Счетчик «BINOM3», как устройство телемеханики, удовлетворяет требованиям ГОСТ 26.205-88, ГОСТ Р МЭК 870-3-93, ГОСТ IEC 60870-4-2011, ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004, ГОСТ Р МЭК 60870-5-101-2006.

По классификации ГОСТ 60870-4-2011 счетчик «BINOM3» соответствует классам:

- безотказности R3;
- достоверности передаваемых данных 12 и 13 для приема команд управления;
- готовности АЗ;
- ремонтопригодности М4 (Тв ≤ 6 ч), класс времени ремонта RT4 (Тр ≤ 1 ч) (методом замены счетчика или блока реле TE3xRx);
- разрешающей способности по времени SP4 (≤ 1 мс);
- разрешающей способности по очередности телесигнализации TR4 (≤ 1 мс).

При отсутствии обмена информацией по каналам связи в очереди событий сохраняются последние по времени события.

2.9.1 Параметры приема телесигнализации (ТС)

Входы ТС представляют собой дискретные входы для подключения двухпозиционных контактных и бесконтактных датчиков положения типа «сухой контакт», электронный ключ, датчик Холла, электронное реле и др. Характеристики дискретных входов счетчика «ВІNOM3» приведены в таблице 6.

Таблица 6 - Характеристики дискретных входов

Параметр	Мин.	Тип.	Макс.	Ед. изм.
Сигнал низкого уровня ¹⁾	- 1,2	0	+ 10,4	В
Сигнал высокого уровня ¹⁾	+ 11,5	24	+ 30	В
Напряжение между выводами датчика в разомкнутом состоянии	23	24	25	В
Сопротивление замкнутого датчика	0	-	150	Ом
Сопротивление разомкнутого датчика	50	_	∞	кОм
Ток через замкнутый датчик (класс тока 1 по ГОСТ Р МЭК 870-3-93)	1	2	5	мА
Период опроса датчиков	_	_	100	MKC
Дискретность отсчета времени	_	1	-	МС
Класс защиты от помех и перегрузки по ГОСТ Р МЭК 870-3	_	2	_	

¹⁾ - В таблице приведены значения уровней входных сигналов, устанавливаемые на предприятии-изготовителе.

Для питания пассивных датчиков TC в счетчике «BINOM3» предусмотрен изолированный источник + 24 В, параметры которого приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Характеристики встроенного источника питания датчиков ТС

Наименование характеристики	Значение	Класс
Номинальное постоянное напряжение		DCx по ГОСТ Р 51179-98
U _{HOM} ' B:	24	Классы Е-, Е+, ЕF с шунтирующим
- минимальное;	23,5	сопротивлением 10м по
- максимальное	24,5	ГОСТ Р 51179-98
Выходной ток, мА:		
- минимальный;	0	
- максимальный	80	
Коэффициент пульсации напряжения	≤ 5	Класс VR3 ГОСТ Р 51179-98
(от номинального напряжения), %	2.3	Mace VIGTOCTT 31173 30
Нестабильность, %	1	

2.9.2 Характеристики параметров телеуправления

Выходы телеуправления представляют собой пассивные двоичные выходные сигналы (терминология ГОСТ Р МЭК 870-3-93) предназначенные для подключения цепей управления и дискретного регулирования оборудования объектов. Выходы телеуправления построены по двухпозиционной схеме и выполнены в виде отдельного блока реле TE37Rx или TE38Rx.

Каждый канал телеуправления имеет три реле:

- команды включения (ВКЛ);
- команды отключения (ОТКЛ);
- выбора канала группа (ГРП).

В состав блока реле также включено дополнительное реле, предназначенное для защиты контактов реле при управлении коммутационными аппаратами с большой индуктивной нагрузкой (ИСП): электромагнитное в блоке реле ТЕЗ8Rx, твердотельное в блоке TE37Rx. Контакты всех реле - нормально разомкнутые.

Функционально узел счетчика «BINOM3», реализующий функции телеуправления, имеет следующие параметры:

- диагностику, включающую проверку сопротивления катушки реле;
- защиту от сбоев и отказов программного обеспечения и защиту от различных видов аварий источников питания.

Самодиагностика проводится циклически каждые 10 с (настраиваемый параметр) и при выполнении команды «Подготовка телеуправления».

Только один канал телеуправления может находиться в активизированном состоянии.

Электрические и временные параметры телеуправления с учетом характеристик выходов телеуправления блоков реле указаны в таблице 8.

Таблица 8 – Требования к характеристикам дискретных выходов

Характеристика	Мин.	Тип	Макс.	Ед. изм.
Коммутируемое напряжение переменного тока	0,5	_	250	В
Коммутируемый переменный ток	0,05	_	5	А
Коммутируемое напряжение постоянного тока	0,5	_	250	В
Коммутируемый постоянный ток: - при напряжении 24 В - при напряжении 220 В - при напряжении 250 В	0,05 0,05 0,05	_	8 0,1/ 5 ¹⁾ 3 ¹⁾	А
Время замыкания реле	0,25 ²⁾ 0,5 ³⁾	1	10	С
Класс защиты от помех и перегрузки по ГОСТ Р МЭК 870-3	_	2	_	

^{1) –} При использовании твердотельного реле в блоке реле (TE37Rx).

²⁾ – Для твердотельного реле.

 $^{^{3)}}$ – Для электромагнитного реле.

2.10 Электропитание

Электропитание счетчика «ВІNOM3» осуществляется:

- от основного источника питания переменного тока;
- от основного и резервного источника питания постоянного оперативного тока;
- от внутреннего резервного источника питания, предназначенного, в том числе, для корректного завершения задач и выключения счетчика при отсутствии внешнего источника питания.

Таблица 9 - Параметры электропитания от сети переменного тока

Наименование	Значение	Ед. изм.	Примечание
Номинальное напряжение	220	В	
Номинальная частота	50	Гц	
Отклонение частоты	± 2,5	Гц	Класс F3 ГОСТ Р 51179-98
Несинусоидальность, не более	10	%	Класс Н2 ГОСТ Р 51179-98
Расширенный рабочий диапазон напряжения	От 90 до 265	В	Класс АСх ГОСТ Р 51179-98
Расширенный рабочий диапазон частоты	От 47 до 63	Гц	

Таблица 10 - Параметры электропитания от сети постоянного оперативного тока

Наименование	Значение	Ед. изм.	Примечание
Номинальное напряжение	220	В	
Расширенный рабочий диапазон	от 125 до 350	В	Класс DCx ГОСТ Р 51179-98
Коэффициент пульсации напряжения (от номинального напряжения)	≤ 5	%	Класс VR3 ГОСТ Р 51179-98
Заземление для источника питания постоянного тока	Любой класс		ГОСТ Р 51179

Потребляемая мощность по цепям питания переменного тока, не более, 9 Вт (20 В·А), по цепям питания постоянного тока, не более, 9 Вт. Пиковая нагрузка, не более, 12 Вт.

Установившийся средний ток потребления (I_{cp} \approx) счетчика от сети переменного тока при напряжении 220 В — 0,04 А. Установившийся средний ток потребления (I_{cp} =) счетчика от сети постоянного тока при напряжении 220 В — 0.04 А.

ВНИМАНИЕ!

ОДНОВРЕМЕННОЕ ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СЕТИ ПОСТОЯННОГО И ПЕРЕМЕННОГО ТОКА НЕ ПОДДЕРЖИВАЕТСЯ. СЕТЬ ПИТАНИЯ (\approx /= 220 в) ДОЛЖНА ИМЕТЬ ПРОВОД ЗАЗЕМЛЕНИЯ.

2.10.1 Параметры внутреннего резервного электропитания

Внутренний источник питания обеспечивает:

- -время непрерывной работы не менее 30 мин;
- -время заряда не более 24 ч;
- -количество циклов разряд./ заряд с сохранением заявленного времени непрерывной работы не менее 500 (обеспечивается характеристиками аккумулятора).

2.11 Потребляемая мощность по измерительным цепям

Таблица 11 - Потребляемая мощность по измерительным цепям

Входная цепь	Номинальное значение	Потребляемая мощность входной	
Ток	5 A	0,05 B·A	
Ток	1 A	0,05 B·A	
Напряжение	57,7 B	0,02 Вт	
Напряжение	220 B	0,10 Вт	

Мощность, потребляемая счетчиком по цепям тока при номинальном токе — не более 0,05 В·А, цепям напряжения при номинальном напряжении — не более 0,10 Вт.

2.12 Условия эксплуатации

По устойчивости к воздействию температуры и влажности окружающего воздуха в процессе эксплуатации счетчик и блок реле соответствуют классу 3К5 по ГОСТ 31818.11-2012 с расширением температурного диапазона в сторону отрицательных температур (температурный диапазон от минус 40 до плюс 45 °C, относительная влажность до 95 % при температуре плюс 35 °C).

Счетчики и блоки реле устойчивы к воздействию атмосферного давления от 70 до 106,7 кПа (от 537 до 800 мм.рт.ст.)

Таблица 12— Характеристика класса климатического воздействия 3К5 с расширенным температурным диапазоном в сторону низких температур

-1 /1- ,,	/ - / -
Воздействующий фактор	Значение
Температура:	
• Установленный рабочий диапазон, °С	от минус 40 до плюс 45
Относительная влажность, %:	
• Среднегодовая	Менее 75
• 30-суточная, распределенная естественным образом в течение года	95
• Изредка (случайно), имеющая место в другие дни	85

Предельные условия транспортирования соответствуют группе 4 по ГОСТ 22261-94 (температурный диапазон от минус 50 до плюс 70 °C, атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа, относительная влажность воздуха до 90 % при температуре плюс 35 °C).

2.13 Защита от несанкционированного доступа

Для защиты информации от несанкционированного доступа в счетчике «BINOM3» предусмотрено:

- механическое пломбирование крышки зажимов (клеммной);
- электронные датчики снятия крышек, работающие при включенном счетчике
- программная защита с помощью цифровых паролей, обеспечивающих возможность разделения прав на несколько уровней доступа (в т.ч. отдельно коррекция времени, настройка интерфейсов, изменение параметров);
- допуск на чтение;
- допуск на запись изменение конфигурации.

Изменение паролей, попытки доступа с неправильным паролем фиксируются в журналах событий.

2.14 Конструктивные параметры

- Габаритные размеры счетчика не более 278х166х90 мм (в*ш*г), блока реле не более 62х124х67мм
- Масса счетчика не более 2 кг, блока реле не более 0,7кг.

2.15 Электробезопасность

Таблица 13 – Параметры электрической прочности изоляции

Изолированная цепь	Испытательное напряжение 1 мин, кВ (RMS)					
Между всеми цепями питания (основное и резервное), входными						
измерительными цепями тока и напряжения, соединенными вместе,	4,0					
и выводом PE (XP2:5)						
Между цепями импульсного (испытательного) выхода (ХР5:3)	4,0					
и импульсного входа (XP5:4,5) и выводом РЕ (XP2:5)	4,0					
Между входными и выходными цепями адаптера канала связи RS-485	4,0					
(XP5:1,2) (XS6:4,5), RS-232 (XS7), RS-422 (XS6:2,3) и выводом РЕ (XP2:5)	4,0					
Между входными и выходными цепями адаптера канала связи	2,0					
Ethernet (XS3) и выводом РЕ (XP2:5)	2,0					
Между цепями телесигнализации (XP1) и выводом PE (XP2:5)	3,0					
Между выходами блока реле ТУ1-ТУ4, «Исп» ¹⁾ , входом «Блк»						
и выводом РЕ блока реле	4,0					
Между выходом блока реле «Исп» ²⁾ и выводом РЕ блока реле	2,5					
¹⁾ – при применении электромагнитного реле в блоке TE38Rx						
²⁾ – при применении твердотельного реле в блоке TE37Rx						

3 Комплект поставки

Таблица 14 — Комплект поставки

Наименование	Обозначение документа	Количество	Примечание
Счетчик-измеритель ПКЭ много- функциональный серии «BINOM3»	ТУ 4228-008-80508103-2014	1 шт.	
Коробка	ТЛАС.735321.005	1 шт.	
Комплект крепежный ¹⁾		1 шт.	
Блок реле «ТЕ3R» ²⁾	ТЛАС.426458.026	1 шт.	Зав.№
microSD-карта		1 шт.	
	Документация		
Паспорт	ТЛАС.411152.002-01 ПС	1 шт.	
Руководство по эксплуатации	ТЛАС.411152.002-01 РЭ		
Методика поверки	ТЛАС.411152.002 ПМ	Документы находятся в открытом доступе на сайте www.binom3.ru	
Руководство оператора Web-сервера	80508103.00053-01 34 01		
Протоколы взаимодействия	ТЛАС.411152.002 Д1	***************************************	u .
	Комплект монтажный		
Вилка TP-10P10C ³⁾		1 шт.	для разъема RS-232
Вилка ТР-6Р6С ³⁾		1 шт.	для разъема RS-485
Вилка ТР-8Р8С		1 шт.	для разъема 10Base-T Ethernet

¹⁾ – В составе:

Винт ВМ5х20.36.019 (ГОСТ 1491-80) (3шт), гайка М5 DIN 934 (3шт), гровер D5 DIN 127 (3шт), шайба D5 DIN 125 (3шт)

В комплект поставки счетчиков серии «BINOM3» могут входить дополнительные принадлежности, поставляемые по отдельному заказу: модуль коммуникационный ТХ06А, шкаф, система микроклимата, аккумуляторная батарея с креплением, устройство микроклимата аккумуляторной батареи, преобразователь RS-232/RS-485, клеммная сборка измерительная.

^{2) –} Для счетчиков с функцией телеуправления.

³⁾ – Для счетчиков следующих модификаций: BINOM337, BINOM337s, BINOM339i.

4 Ресурсы, сроки службы и гарантии производителя

• Предприятие—изготовитель гарантирует соответствие счетчика «BINOM3», прошедшего приемо-сдаточные испытания ОТК Предприятия-изготовителя и опломбированного поверительным клеймом, требованиям технических условий ТУ 4228-008-80508103-2014 в течение 30 лет при соблюдении условий эксплуатации, хранения, транспортирования.

Средняя наработка на отказ не менее 150 000 ч.

Настоящая гарантия не распространяется на любые аппаратные устройства и программное обеспечение, изготовленные не Предприятием–изготовителем, даже если они были упакованы и проданы с изделиями Предприятия–изготовителя.

- Предельные условия хранения при температуре окружающего воздуха от минус 50 до плюс 50 °C и относительной влажности воздуха не более 95 % при температуре плюс 30 °C в соотвествии с группой 3 по ГОСТ 15150-69.
- Гарантийный срок хранения 6 месяцев с момента изготовления счетчика «ВІNOM3». По истечении гарантийного срока хранения начинает использоваться гарантийный срок эксплуатации, не зависимо от того, введен счетчик «ВІNOM3» в эксплуатацию или нет.
- Гарантийный срок эксплуатации 36 месяцев со дня ввода счетчика «ВІNOM3» в эксплуатацию, но не более 42 месяцев со дня изготовления счетчика «ВІNOM3».
- В течение гарантийного срока Предприятие-изготовитель обязуется бесплатно устранить дефекты счетчика «ВІNOM3» путем его ремонта при условии, что дефект возник по вине Предприятия-изготовителя.
- Гарантийный срок не распространяется на:
- элементы питания (аккумуляторы, батареи);
- соединительные кабели, носители информации (карты памяти);
- упаковку и документацию, прилагаемую к изделию;
- встроенное программное обеспечение (ПО), а также на необходимость переустановки и настройки
 пО, за исключением случаев, когда данная необходимость вызвана недостатком счетчика «ВІNОМЗ», возникшим по вине Предприятия-изготовителя.
- Предприятие-изготовитель не несет ответственность по гарантийным обязательствам при повреждениях счетчика «BINOM3», обнаруженных в течение гарантийного срока, если недостатки возникли в случаях:
- повреждения счетчика «ВІNOM3», произошедшего из-за несоблюдения правил транспортировки и условий хранения;
- нарушения целостности пломб Предприятия-изготовителя, а счетчик «ВІNOM3» имеет следы постороннего вмешательства или попытки самостоятельного ремонта, а также имеются следы переклейки серийных номеров и пломб;
- обнаружения несанкционированных изменений конструкции счетчика «ВІNОМЗ»;
- косметических повреждений счетчика «ВІNOM3», включая помимо прочего царапины, вмятины и сломанные детали;
- если счетчик «BINOM3» эксплуатировался не в соответствии со своим целевым предназначением или в условиях, для которых он не предназначен;
- обнаружения повреждений счетчика «BINOM3», вызванных неправильным подключением к источнику электропитания или подключением к источникам питания, которые не соответствуют техническим требованиям:
- если обнаружено, что выход счетчика «BINOM3» из строя произошел из-за нарушений правил эксплуатации или из-за отсутствия технического обслуживания счетчика «BINOM3»;
- если выход из строя счетчика «BINOM3» произошел из-за неправильных действий при обновлении программного обеспечения, выполненного лицами, не являющимися уполномоченными представителями Предприятия—изготовителя;

- если выход из строя счетчика «BINOM3» произошел из-за форс-мажорных обстоятельств (таких как пожар, наводнение, землетрясение и др.);
- если выход из строя счетчика «BINOM3» произошел из-за механических, термических, химических и иных видов воздействий, если их параметры выходят за рамки их максимальных эксплуатационных характеристик;
- в случае ремонта счетчика «BINOM3» неуполномоченными лицами.
- Встроенное программное обеспечение

Встроенное программное обеспечение счетчика «BINOM3» предоставляется на условиях «как есть» («as is») в том виде, в котором оно существует на момент поставки счетчика «BINOM3».

Предприятие-изготовитель, на свое усмотрение и/или по запросу Заказчика и за счет Заказчика, может предоставлять доступ к обновлениям встроенного программного обеспечения и конфигурационным файлам. В любом случае, обновление встроенного программного обеспечения должно осуществляться лицами, являющимися уполномоченными представителями Предприятия—изготовителя.

Никто, кроме Предприятия-изготовителя, не вправе копировать и предоставлять другим возможность копировать, декомпилировать, разбирать на части, пытаться

осуществить расшифровку структуры программного обеспечения, вносить изменения или создавать производные произведения на основе встроенного программного обеспечения.

- Счетчик «BINOM3» для проведения ремонта, в том числе при гарантийном обслуживании, принимается только при наличии паспорта счетчика и заполненного Акта приёма/передачи оборудования в ремонт (указанный документ находится в общем доступе на сайте Производителя www.binom3.ru).
- Срок проведения ремонта счетчика «ВІNOM3»:
- при гарантийном обслуживании составляет 30 рабочих дней;
- по негарантийным случаям может составлять до 45 рабочих дней, а при наличии «плавающих» и периодических дефектов до 60 рабочих дней.
- Гарантийный срок продлевается на период проведения гарантийного ремонта.

Если срок гарантии истекает ранее чем через месяц после ремонта счетчика, то на него устанавливается дополнительная гарантия сроком на 30 дней с момента окончания ремонта.

- Гарантия на замененные комплектующие прекращается вместе с гарантией на счетчик «BINOM3».
- Предприятие-изготовитель снимает с себя ответственность за возможный вред, прямо или косвенно нанесенный счетчиком «BINOM3» людям, домашним животным, имуществу в случае, если это произошло в результате несоблюдения правил и условий эксплуатации, умышленных или неосторожных действий третьих лиц.
- Предприятие-изготовитель не несет ответственность за расходы потребителя по периодической поверке, а также возможные расходы по внеочередной поверке, которая связана с требованиями энергосбытовых компаний к сроку давности поверки не более 12 месяцев на вновь устанавливаемых трёхфазных счетчиках (ПУЭ, изд. 6, 1.5.13).

Гарантийный ремонт производится на Предприятии – изготовителе ЗАО «Вабтэк» по адресу: 195265, г. Санкт-Петербург, Гражданский пр., д.111, лит.А

Телефон: (812) 531-13-68, факс: (812) 596-58-01.

E-mail: info@vabtec.ru

Сче	СВИДЕТЕ / гчик «BINOM3		-		T» заводской номер, упакован с
					щей технической документации
_	должность		личі	ная подпись	расшифровка подписи
,	C			месяц, число	
6	Свидетел		=		
					.T» заводской номер изготовлен
при	нят в соответстви	и с обязат	ельными т	гребования	ими государственных стандартов, действующей техническ
доку	ментацией и при	ізнан годн	ным для эк	сплуатациі	1.
Глаг	вный контролер				
Плав	вный контролер				
					
			ли	чная подпись	расшифровка подписи
					расшифровка подписи
					_
			год,	месяц, число	
7	CROACHIA		ODKO		
•	Сведения		=		
Сче	гчик «BINOM3	U3	I3	S7	Г» заводской номер поверен в
соот	ветствии с метод	икой пове	ерки ТЛАС	.411152.002	ПМ.
	 кповерочный инт		'		
		'		n. Doccui	THE MARKET HOW TO BE TO THE TOTAL TOTAL TO THE TOTAL TO T
					ской Федерации, действует межповерочный интервал с
	но нормативным				
В Ре	спублике Казахст	ан устано	влен межг	товерочны	й интервал – 8 лет.
					Таблица 15 — Результаты повер
	Data - an array		0.5		Клеймо и полпись
	Дата поверки		гезультат	ы поверк	и поверителя Примечание

Дата поверки	Результаты поверки	Клеймо и подпись поверителя	Примечание

Таблица 16 — Движение счетчика при эксплуатации

Дата установки (снятия) установлен		Причина но снятия	Наработка с начала эксплуатации	после последнего ремонта	лица, про- водившего установку (снятие)	
	9 Уче т т	ехническ	кого обслужив		- Учет техническ	
	Дата заг	І иси	Вид технического обслуживания	Замечаі техниче обслужи	скому по	Должность, одпись, фамилия етственного лица
				Таблиц	а 18 — Произве	денные доработки
	Обозначе докуме		Содержание доработки	Да	га	Подпись

Движение счетчика при эксплуатации

8

10 Изменение программного обеспечения

Таблица 19 — Идентификационные данные ПО

Наименование файла	Номер версии	Цифровой идентификатор (CRC)	Дата	Подпись

11 Указания по эксплуатации

11.1 Общие требования

- Счетчик предназначен для работы в непрерывном режиме.
- Счетчик должен эксплуатироваться в закрытых помещениях, с температурой и влажностью воздуха согласно 2.12 настоящего паспорта.
- Предельные условия транспортирования соответствуют группе 4 по ГОСТ 22261-94 (температурный диапазон от минус 50 до плюс 70 °C, атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа, относительная влажность воздуха до 90 % при температуре плюс 35 °C).
- Запрещается установка и эксплуатация счетчика во взрывоопасных помещениях, а также в помещениях с агрессивной внешней средой.
- Не допускается эксплуатация счетчика и блока реле без заземления (РЕ).
- Эксплуатация счетчика должна производиться обученным персоналом, имеющим квалификационную группу по электробезопасности не менее III.
- В процессе эксплуатации запрещается превышать значения параметров входных воздействий, питания и нагрузок, указанных в настоящем паспорте.
- Не разрешается производить подключение и отключение входных, выходных цепей и цепей питания при включенном счетчике и/или возможном появлении напряжения на входных цепях, цепях питания и телеуправления.
- Не допускается подключение интерфейсов RS-232, RS-485/422 неэкранированным кабелем.

11.2 Первичная настройка прибора на объекте эксплуатации

Заводские настройки при выпуске прибора с завода приведены в документе «Счетчики-измерители показателей качества электрической энергии многофункциональные серии «ВІNOM3». Протоколы взаимодействия ТЛАС.411152.002 Д1».

Для корректного функционирования на объекте эксплуатации необходимо привести настройки прибора к значениям, соответствующим месту установки прибора, через встроенный Web-конфигуратор:

- С помощью браузера Google Chrome зайти на Web-сервер BINOM3, введя в адресной строке IP-адрес прибора (заводская настройка - 192.168.150.31);
- 2. Пройти процесс авторизации, введя логин и пароль.

Таблица 20 — Заводские установки

Логин	Пароль	Уровень доступа
user	1	Пользователь
telem	1	Телемеханик
admin	1	Администратор
root	root	Системный администратор

Подробная информация про возможности пользователей каждого уровня доступа приведена в документе «Счетчики-измерители показателей качества электрической энергии многофункциональные серии «ВІNОМЗ». Руководство оператора 80508103.00053-01 34 01».

ВНИМАНИЕ! ПО ЗАВЕРШЕНИЮ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ НА ОБЪЕКТЕ ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕОБХО-ДИМО СМЕНИТЬ ПАРОЛИ ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА.

- 3. В разделе «Параметризация» Web-сервера BINOM3 выполнить настройку параметров применительно к объекту эксплуатации (подробная информация по настройке параметров BINOM3 приведена в документе «Счетчики-измерители показателей качества электрической энергии многофункциональные серии «BINOM3». Руководство оператора 80508103.00053-01 34 01»):
- 3.1 Во вкладке «Системные параметры» установить IP-адрес устройства для работы в составе автоматизированной системы (АС), а также источник синхронизации времени.
- 3.2 Во вкладке «Внешние подключения» настроить протоколы обмена данными с вышестоящими системами (УСД, сервер сбора и передачи данных) на требуемых интерфейсах.
- 3.3. Во вкладке «Каналы вывода» настроить состав и условия передачи данных по каналам связи для каждого направления (интерфейса, порта).
- 3.4 Во вкладке «АСКУЭ» настроить интервалы учета и тарифное расписание.
- 3.5 Во вкладке «Измерения» внести коэффициенты трансформации и установить схему включения прибора: трехпроводную (в случае изолированной нейтрали) или четырехпроводную (в случае заземленной нейтрали).

При рабочем или согласованном договором энергоснабжения напряжении, отличающемся от номинального, в соответствующем поле необходимо внести рабочее или согласованное напряжение. Данное условие необходимо для корректного определения провалов, перенапряжений, прерываний напряжения, а также ведения измерения и анализа ПКЭ.

Также необходимо выбрать единицы измерения, в которых данные будут передаваться по каналам связи.

- 3.6 Во вкладке «Телесигнализация» при необходимости указать распределение одно- и двухбитных ТС.
- 3.7 Во вкладке «Анализ ПКЭ» выставить класс напряжения в соответствии с местом установки прибора.
- 3.8 После внесенных изменений необходимо сохранить конфигурацию в устройство и перезапустить ВІΝОМЗ.

11.3 Основные неисправности и способы их устранения

Таблица 21 — Возможные неисправности в работе счетчика и способы их устранения

Неисправность	Причина	Способ устранения	
Musuuqaan ee EV. ee 2 2V.	Отсутствует напряжение питания	Подключить основное напряжение питания к счетчику	
Индикаторы «+5V», «+3,3V» не светятся	Неисправен источник питания счетчика	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
Отсутствует отображение на дисплее, дисплей подсвечивается	Неисправен модуль процессора ТР337A	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
	Вынут провод из разъема	Проверить цепь подключения	
	Отсутствует контакт в разъеме	Проверить кабель связи	
Не работает один из интерфейсов RS-485, RS-232, Ethernet	Несоответствие параметров приема/ передачи требуемым	Проверить параметризацию счетчика	
	Неисправен модуль процессора ТР337A	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
Неправильная индикация даты- времени на счетчике и/или инди- катор «ERR» светится	Разряжен элемент питания узла часов реального времени	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
	Неисправен узел часов реального времени	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
Индикатор «ALARM» светится	Отсутствует напряжение и/или ток в одной из фаз. Значительная несимметрия режима работы присоединения по фазам. Учет активной энергии не ведется	Проверить соответствие показаний и регистров состояния счетчика режиму работы присоединения (согласно разделу 2 Руководства по эксплуатации)	
	Неправильное подключение счетчика	Произвести проверку подключения счетчика (согласно разделу 2 Руководства по эксплуатации)	
	Неисправность входных цепей счетчика	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
Индикатор «TC» горит в режиме «ERR»	Отсутствия источника питания датчиков телесигнализации	Проверить наличие напряжение +24 В между контактами 18 и 19 разъема «ТС»	
	Неисправен узел телесигнали- зации	Произвести демонтаж счетчика и отправить его в ремонт на предприятие-изготовитель	
	Неправильные данные	Проверить наличие каналов ТС	

Неисправность	Причина	Способ устранения	
	Не подключен блок реле	Проверить подключение блока реле к разъему «ТУ»	
MURINICATION «TV» FORME	Выставлена внешняя блокировка	Снять блокировку	
Индикатор «ТУ» горит в режиме «ERR»	Неисправен блок реле	Заменить неисправный блок реле	
		Произвести демонтаж счетчика и	
	Неисправен модуль TS337A	отправить его в ремонт на предпри-	
		ятие-изготовитель	
Индикатор «SD» мигает	Ошибка чтения/записи /отсутствии	Проверить наличие microSD карты	
		Проверить работоспособность	
в режиме «ERR»	microSD-карты	microSD-карты	

11.4 Техническое обслуживание

Для счетчиков установлено техническое обслуживание (ТО) по ГОСТ 18322-78. Принятое ТО включает в себя плановые проверки состояния, а также внеочередные проверки для выявления последствий аварий на объекте. ТО проводится силами эксплуатирующей организации.

Объем, порядок и периодичность проведения плановых проверок должен соответствовать действующим указаниям по эксплуатации энергетического оборудования, принятым в эксплуатирующей организации. В ходе плановых проверок производится осмотр состояния счетчика, очистка его поверхности от пыли и грязи.

Внеплановое обслуживание производится при возникновении неисправностей и заключается в определении и устранении появившихся неисправностей, допущенным для этих работ персоналом.

Подключенный к счетчику блок реле не требует при работе воздействий оператора. При необходимости проведения ТО для блока реле отключите от него интерфейсные цепи и цепи питания и убедитесь в отсутствии электростатического электричества.

Рекомендуемые сроки проведения и способы проверки счетчика представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Рекомендуемые сроки и способы проведения проверки счетчика

Наименование работы	Способ проверки —	Периодичность проведения проверки	
паименование расств		при эксплуатации	при хранении
Проверка наличия пломб	Визуально	Плановая	1 год
Удаление пыли с корпуса и лицевой панели счётчика	11.4.1	Плановая	1 год
Проверка работоспособности, функционирования	11.4.1	Плановая	-
Проверка правильности хода часов	Визуально, по зна- чению на дисплее	Плановая	-
Проверка состояния соединителей, надежности подключения измерительных, силовых и интерфейсных цепей счётчика	11.4.1	Плановая	-
Проверка состояния узлов крепления		Плановая	-
Проверка резервного питания от внутренней аккумуляторной батареи	11.4.2	1 год	1 год
Проверка исправности элемента питания часов	11.4.3	1 год	1 год
Поверка счетчика	Эталонный счетчик (по Методике поверки)	12 лет	

По окончанию технического обслуживания сделать отметку в паспорте счетчика.

11.4.1 Плановое техническое обслуживание

- Удаление пыли с поверхности счётчика производится чистой, мягкой обтирочной ветошью.
- Для проверки надежности подключения силовых и интерфейсных цепей счётчика необходимо:
- снять пломбы с крышек, отвернуть винты крепления и снять крышки;
- удалить пыль с зажимной платы (клеммной колодки), разъемов питания, сигнальных и интерфейсных с помощью кисточки;
- подтянуть винты крепления проводов измерительных, силовых, сигнальных и интерфейсных цепей;
- установить крышки, зафиксировать винтами и опломбировать.

Периодичность проведения планового технического обслуживания при эксплуатации – 3 года.

ВНИМАНИЕ!

РАБОТЫ ПРОВОДИТЬ ПРИ ОТСУТСТВИИ НАПРЯЖЕНИЯ НА КОНТАКТАХ СЧЕТЧИКА И БЛОКА РЕЛЕ!

• Проверка функционирования производится на месте эксплуатации счётчика: силовые цепи нагружают реальной нагрузкой – счётчик должен вести учёт электроэнергии, на индикаторе должны отображаться реальные величины токов, напряжения, мощности. Дата и время, отображаемые на ЖКИ счетчика, должны соответствовать текущему значению с учетом погрешности хода часов, возможно за исключением перехода на зимнее/ летнее время и часового пояса.

11.4.2 Проверка резервного питания от внутренней аккумуляторной батареи

Целью проверки резервного питания также является тренировка и подзарядка внутренней аккумуляторной батареи при хранении счетчика на складе.

Проверка исправности резервного питания осуществляется следующим образом:

- 1) Включите счетчик. Проверьте включение зарядного устройства.
- 2) Если зарядное устройство включилось, то дождитесь полной зарядки аккумулятора.
- 3) После отключения зарядного устройства выключите основное питание счетчика и зафиксируйте время.
- 4) Зафиксируйте время автоматического выключения счетчика (для встроенного аккумулятора от 30 мин до 1 часа) и включите основное питание счетчика. Дождитесь полной зарядки аккумулятора (для встроенного аккумулятора ~ 24 ч, при температуре окружающей среды менее 30 °C).
- 5) Резервное питание считается исправным, если время автономной работы счетчика и зарядки аккумулятора соответствует времени, указанному в документации.

11.4.3 Проверка исправности элемента питания часов

• Проверка исправности элемента питания часов в период эксплуатации

Для проверки исправности элемента питания часов включите счетчик, если он был не включен.

Дата и время, отображаемые на ЖКИ счетчика, должны соответствовать текущему значению с учетом погрешности хода часов.

Если дата, время и изменение расхождения часов не соответствует требуемым, то счетчик необходимо демонтировать и отправить в ремонт на завод-изготовитель. Сделайте отметку в паспорте о дате снятия и дате вывода счетчика из эксплуатации.

• Проверка исправности элемента питания часов в период хранения.

Для работоспособности счетчика в период хранения, не реже 1 раза в год, необходимо проходить процедуру подзарядки элемента питания часов. Для этого включите счетчик на время, не менее 1 часа, после чего убедитесь, что дата и время, отображаемые на ЖКИ счетчика, соответствуют текущему значению.

12 Особые отметки

Приложение А (справочное)

Схемы подключения измерительных цепей

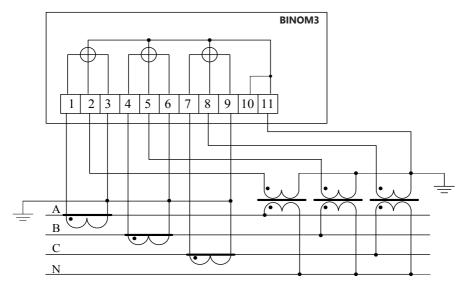


Рисунок A1 – Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную четырехпроводную сеть через измерительные трансформаторы напряжения и три трансформатора тока.

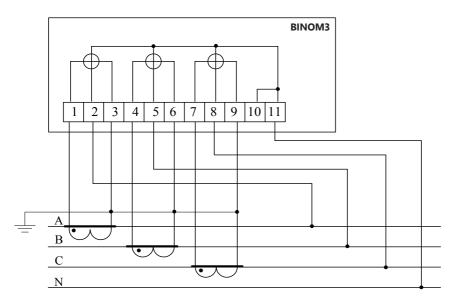


Рисунок A2 — Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную четырехпроводную сеть при непосредственном подключении к цепям напряжения и через три измерительных трансформатора тока.

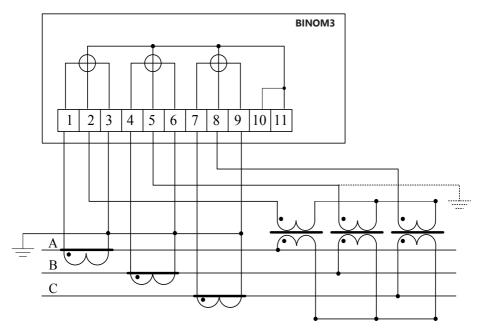


Рисунок АЗ – Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную трехпроводную сеть через измерительные трансформаторы напряжения и три трансформатора тока.

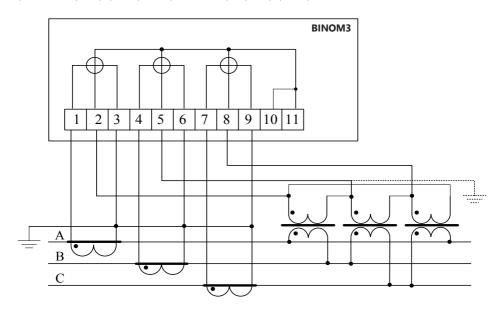


Рисунок A4 – Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную трехпроводную сеть через измерительные трансформаторы напряжения, собранные по схеме «треугольника», и три трансформатора тока.

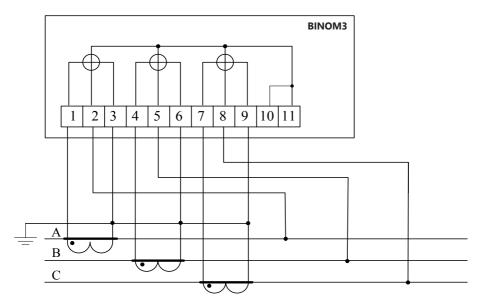


Рисунок А5 — Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную трехпроводную сеть при непосредственном подключении к цепям напряжения и через три измерительных трансформатора тока.

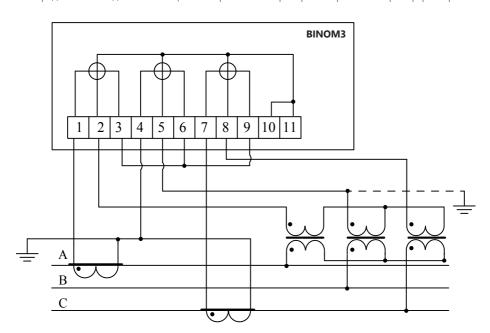


Рисунок А6 – Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную трехпроводную сеть через измерительные трансформаторы напряжения и два трансформатора тока

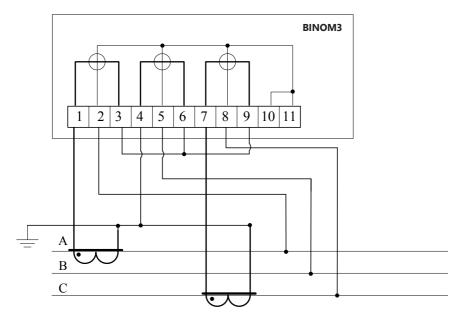


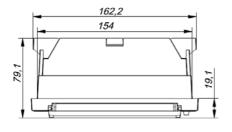
Рисунок A7 – Схема включения счетчика «BINOM3» в трехфазную трехпроводную сеть при непосредственном подключении к цепям напряжения и через два измерительных трансформатора тока

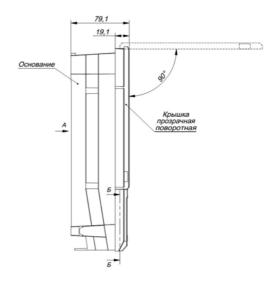
При подключении счетчика «BINOM3» по схемам на рисунках A6-A7:

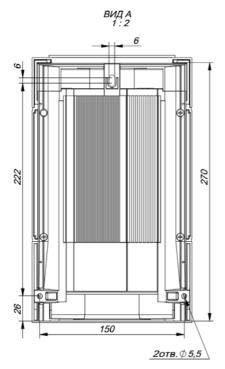
- ток по фазе В вычисляется с вычетом тока нулевой последовательности;
- не используются токи прямой, обратной и нулевой последовательности основной частоты (симметричные составляющие);
- активная и реактивная мощности по фазе В вычисляются с вычетом тока нулевой последовательности из фазного тока;
- учет электрической энергии ведется с учетом вышеприведенных замечаний.

Приложение В (справочное)

Габаритные размеры и монтажные крепления счетчика







Для заметок