

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «18» октября 2021 г. № 2299

Регистрационный № 64195-16

Лист № 1
Всего листов 15

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии трехфазные статические РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии трехфазные статические РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38 (далее – счетчики) предназначены для измерений: активной и реактивной электрической энергии; мощности (активной, реактивной, полной) в трехфазных четырехпроводных (трехпроводных) электрических цепях переменного тока промышленной частоты; среднеквадратических значений фазных токов, среднеквадратического значения тока нулевого провода; среднеквадратических значений фазных и линейных (межфазных) напряжений; частоты сети; удельной энергии потерь в линии (цепях тока); удельной энергии потерь холостого хода в силовых трансформаторах; коэффициента реактивной мощности цепи $\operatorname{tg}(\varphi)$; коэффициента мощности $\operatorname{cos}(\varphi)$; напряжения прямой, обратной и нулевой последовательностей и коэффициентов несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям.

Счетчики определяют показатели качества электрической энергии по ГОСТ 32144, ГОСТ 30804.4.30, класс S:

- установившееся отклонение напряжения;
- отклонение частоты;
- отрицательное и положительное отклонения напряжения;
- длительность провала напряжения;
- длительность перенапряжения;
- глубину провала напряжения;
- величину перенапряжения.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на цифровой обработке аналоговых входных сигналов токов, напряжений, частоты сети при помощи специализированной микросхемы со встроенными АЦП. Остальные параметры, измеряемые счетчиком, определяются расчетным путем по измеренным значениям тока, напряжения и частоты сети.

Счетчик выполнен в едином корпусе с несколькими отсеками, в которых размещены электронный блок счетчика, измерительные преобразователи тока, устройства коммутации нагрузки (далее - УКН) или реле управления нагрузкой (далее - РУ) (в зависимости от исполнения) и клеммная колодка для подключения счетчика к цепям тока и напряжения. Предусмотрен отдельный отсек для установки встраиваемого коммуникатора (предназначен для дистанционной передачи показаний счетчика и проведения его конфигурирования) или другого устройства, позволяющего расширить функциональные возможности счетчика. Установка коммуникатора возможна как на производстве, так и на месте эксплуатации. Отсек коммуникатора закрывается отдельной крышкой. В этом же отсеке расположен батарейный отсек элемента питания ЧРВ с отдельной крышкой.

Счетчики выпускаются в следующих модификациях (исполнениях): счетчики электрической энергии трехфазные статические РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38.

Счетчики отличаются классом точности при измерении активной и реактивной энергии, значениями номинальных напряжений, базовых (номинальных) и максимальных токов, значениями постоянной счетчика, наличием УЧН или РУ, схемой включения: счетчики непосредственного включения РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, счетчики косвенного включения (включаемые с использованием трансформаторов тока и напряжения) РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38, (включаемые с использованием трансформаторов тока) РиМ 489.30.

Общий вид счетчиков представлен на рисунке 1.

Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение места нанесения знака поверки представлена на рисунке 2.



Рисунок 1 – Общий вид счетчика

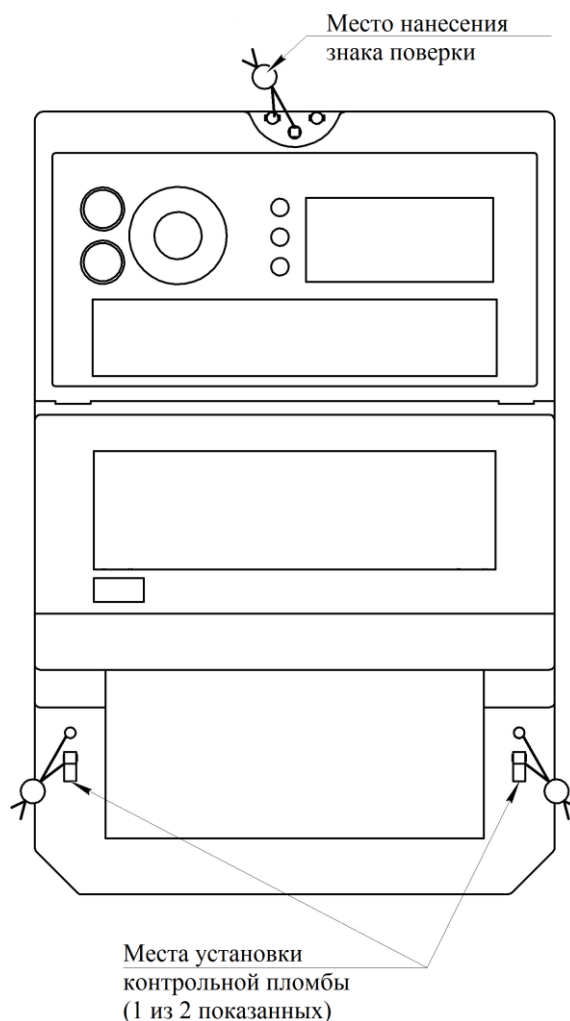


Рисунок 2 – Схема пломбировки от несанкционированного доступа, обозначение места нанесения знака поверки

Программное обеспечение

Встроенное ПО счетчиков хранится в постоянном запоминающем устройстве контроллера счетчика. Считывание исполняемого кода из счетчика и модификация метрологически значимой части ПО с использованием интерфейсов счетчика невозможны.

Встроенное ПО счётчиков версии 4.00 и выше разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую части.

Идентификационные данные метрологически значимой части ПО для счетчиков версии 3.99 и ниже, и версии 4.00 и выше приведены в таблице 1.

Уровень защиты программного обеспечения от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «Высокий» в соответствии с 4.5 Р 50.2.077-2014.

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

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение	Исполнения счетчиков
Идентификационное наименование ПО	PM48923 ВНКЛ.411152.077 ПО	РиМ 489.23
	PM48924 ВНКЛ.411152.077–01 ПО	РиМ 489.24
	PM48925 ВНКЛ.411152.077–02 ПО	РиМ 489.25
	PM48930 ВНКЛ.411152.077–03 ПО	РиМ 489.30
	PM48932 ВНКЛ.411152.077–04 ПО	РиМ 489.32
	PM48934 ВНКЛ.411152.077–05 ПО	РиМ 489.34
	PM48936 ВНКЛ.411152.077–06 ПО	РиМ 489.36
	PM48938 ВНКЛ.411152.077–07 ПО	РиМ 489.38
	PM48925 ВНКЛ.411152.077 ПО*	РиМ 489.23
	PM48924 ВНКЛ.411152.077–01 ПО*	РиМ 489.24
	PM48925 ВНКЛ.411152.077 ПО*	РиМ 489.25
	PM48930 ВНКЛ.411152.077–03 ПО*	РиМ 489.30
	PM48934 ВНКЛ.411152.077–05 ПО*	РиМ 489.32, РиМ 489.34
	PM48938 ВНКЛ.411152.077–07 ПО*	РиМ 489.36 РиМ 489.38
Номер версии (идентификационный номер) ПО	с v 1.00 по v 3.99	РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38
	с v 4.00 и выше	РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38
Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма)	5B 33 A7 1E CF 93 9A 97 5E F4 95 50 60 40 A0 06*	РиМ 489.23
	D5 29 7B 26 6B 63 1C F1 E6 DD 3B E2 50 B2 1B 90*	РиМ 489.24
	5B 33 A7 1E CF 93 9A 97 5E F4 95 50 60 40 A0 06*	РиМ 489.25
	0C 81 E8 25 F6 04 16 89 0F 5B FA A4 FB 80 0F 6E *	РиМ 489.30
	5C EE EF 14 CE 2F F6 65 C1 49 A8 10 B0 C5 CA 0B*	РиМ 489.34, РиМ 489.32
	F1 53 A1 E1 6B CB ED 61 61 DB 04 1D 5C 08 3D 2D*	РиМ 489.36 РиМ 489.38
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	md5	РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38
* - для счетчиков РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38 с номером версии ПО v 4.00 и выше		

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	РиМ 489.23	РиМ 489.24	РиМ 489.25	РиМ 489.30	РиМ 489.32	РиМ 489.34	РиМ 489.36	РиМ 489.38
	1	2	3	4	5	6	7	8
Значение								
Класс точности при измерении активной энергии	1	0,5 ¹⁾	0,5S		0,2S	0,5S	0,2S	
Класс точности при измерении реактивной энергии	2	1			0,5S ²⁾	1	0,5S ²⁾	
Базовый (номинальный) ток, А	5	10	5			1		
Максимальный ток, А	100		10			2		
Номинальное напряжение, В	3x230/ 400				3x57,7 / 100			
Номинальная частота, Гц	50							
Установленный диапазон напряжений, В	от 198 до 253				от 51 до 67			
Расширенный диапазон напряжений, В	от 140 до 264				от 46 до 75			
Предельный диапазон напряжений, В	от 0 до 400				от 0 до 100			
Пределы допускаемой основной относительной погрешности, вызываемой изменением тока, при измерении активной энергии и мощности ³⁾ , %								
0,05I _б ≤ I < 0,10I _б , cos φ = 1,00	±1,5	±0,8	-		-	-	-	-
0,10I _б ≤ I ≤ I _{макс} , cos φ = 1,00	±1,0	±0,5						
0,10I _б ≤ I < 0,20I _б , cos φ = 0,50 инд	±1,5	±0,8						
0,20I _б ≤ I ≤ I _{макс} , cos φ = 0,50 инд	±1,0	±0,5						
0,10I _б ≤ I < 0,20I _б , cos φ = 0,80 емк	±1,5	±0,8						
0,20I _б ≤ I ≤ I _{макс} , cos φ = 0,80 емк	±1,0	±0,5						
Пределы допускаемой основной относительной погрешности, вызываемой изменением тока, при измерении активной энергии и мощности ³⁾ , %								
0,01I _{ном} ≤ I < 0,05I _{ном} , cos φ = 1,00	-	-	±1,0	±0,4	±1,0	±0,4		
0,05I _{ном} ≤ I ≤ I _{макс} , cos φ = 1,00			±0,5	±0,2	±0,5	±0,2		
0,02I _{ном} ≤ I < 0,10I _{ном} , cos φ = 0,50 инд			±1,0	±0,5	±1,0	±0,5		
0,10I _{ном} ≤ I ≤ I _{макс} , cos φ = 0,50 инд			±0,6	±0,3	±0,6	±0,3		
0,02I _{ном} ≤ I < 0,10I _{ном} , cos φ = 0,80 емк			±1,0	±0,5	±1,0	±0,5		
0,10I _{ном} ≤ I ≤ I _{макс} , cos φ = 0,80 емк			±0,6	±0,3	±0,6	±0,3		

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Пределы допускаемой основной относительной погрешности, вызываемой изменением тока, при измерении реактивной энергии и мощности ³⁾ , %								
$0,05I_6 \leq I < 0,10I_6, \sin \varphi = 1,00$	±2,5		±1,5	-		-	-	-
$0,10I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}, \sin \varphi = 1,00$	±2,0		±1,0					
$0,10I_6 \leq I < 0,20I_6, \sin \varphi = 0,50$ (инд, емк)	±2,5		±1,5					
$0,20I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}, \sin \varphi = 0,50$ (инд, емк)	±2,0		±1,0					
$0,20I_6 \leq I \leq I_{\text{макс}}, \sin \varphi = 0,25$ (инд, емк)	±2,5		±1,5					
Пределы допускаемой основной относительной погрешности, вызываемой изменением тока, при измерении реактивной энергии и мощности ³⁾ , %								
$0,02I_{\text{ном}} \leq I < 0,05I_{\text{ном}}, \sin \varphi = 1,00$	-		-	±1,5		±1,0	±1,5	±1,0
$0,05I_{\text{ном}} \leq I \leq I_{\text{макс}}, \sin \varphi = 1,00$				±1,0		±0,5	±1,0	±0,5
$0,05I_{\text{ном}} \leq I < 0,10I_{\text{ном}}, \sin \varphi = 0,50$ (инд, емк)				±1,5		±1,0	±1,5	±1,0
$0,10I_{\text{ном}} \leq I \leq I_{\text{макс}}, \sin \varphi = 0,50$ (инд, емк)				±1,0		±0,6	±1,0	±0,6
$0,10I_{\text{ном}} \leq I \leq I_{\text{макс}}, \sin \varphi = 0,25$ (инд, емк)				±1,5		±1,0	±1,5	±1,0
Полная потребляемая мощность в цепях тока, по каждой фазе, В·А, не более	0,1							
Полная потребляемая мощность в цепях напряжения, по каждой фазе, В·А, не более	2,5							
Активная потребляемая мощность в цепях напряжения, по каждой фазе, Вт, не более	1,5							
Пределы погрешности при измерении средней активной мощности на программируемом интервале Ринт, максимальной средней активной мощности на программируемом интервале Ринт макс, максимальной средней активной мощности на расчетный день и час Ррдч ⁷⁾	соответствует точности при измерении активной энергии							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении полной мощности, %	±3,0							

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении коэффициента мощности $\cos \varphi$ ⁷⁾ , %	±4,0							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении коэффициента реактивной мощности $\operatorname{tg} \varphi$, % $0,2I_6 \leq I < 1,0I_6$ $1,0I_6 \leq I \leq I_{\max}$								
		±3,5				-		
		±3,0				-		
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении коэффициента реактивной мощности $\operatorname{tg} \varphi$, % $0,1I_{\text{ном}} \leq I < 0,2I_{\text{ном}}$ $0,2I_{\text{ном}} \leq I < 1,0I_{\text{ном}}$ $1,0I_{\text{ном}} \leq I \leq I_{\max}$								
		-			±3,1		±2,0	
		-			±2,5		±1,5	
		-			±1,7		±1,0	
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении среднеквадратических значений тока фазного провода $\delta I_{\text{ф}}$, % $0,05I_6 \leq I < I_{\max}$								
		±0,5				-		
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении среднеквадратических значений тока фазного провода $\delta I_{\text{ф}}$, % $0,02I_{\text{ном}} \leq I < I_{\max}$								
		-				±0,5		
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении среднеквадратического значения тока нулевого провода δI_N ⁷⁾ , % - для счетчиков с версией ПО ниже 2.00: $0,1I_6 \leq I < 0,5I_6$ $0,5I_6 \leq I \leq I_{\max}$ $0,1I_{\text{ном}} \leq I < 0,5I_{\text{ном}}$ $0,5I_{\text{ном}} \leq I \leq I_{\max}$ - для счетчиков с версией ПО выше 2.00: $0,05I_6 \leq I \leq I_{\max}$ $0,02I_{\text{ном}} \leq I \leq I_{\max}$								
		±15				-		
		±5				-		
		-				±15		
		-				±5		
		±0,5				-		
		-				±0,5		

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении среднеквадратических значений фазных напряжений, % от 140 до 264 В от 46 до 75 В	±0,5			-				
	-			±0,5				
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении среднеквадратических значений линейных (межфазных) напряжений, % от 242 до 457 В от 80 до 130 В	±0,5			-				
	-			±0,5				
Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности при измерении активной энергии и мощности, вызываемой изменением напряжения в установленном рабочем диапазоне ^{3),5)} , % от 198 до 253 В, cos φ = 1,00 от 198 до 253 В, cos φ = 0,50 инд от 51 до 67 В, cos φ = 1,00 от 51 до 67 В, cos φ = 0,50 инд	±0,7	±0,4	±0,2	-	-	-	-	
	±1,0	±0,5	±0,4	-	-	-	-	
	-	-	-	±0,2	±0,1	±0,2	±0,1	
	-	-	-	±0,4	±0,2	±0,4	±0,2	
Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности при измерении реактивной энергии и мощности, вызываемой изменением напряжения в установленном рабочем диапазоне ^{3),6)} , % от 198 до 253 В, sin φ = 1,00 от 198 до 253 В, sin φ = 0,50 инд от 51 до 67 В, sin φ = 1,00 от 51 до 67 В, sin φ = 0,50 инд	±1,0	±0,7	±0,7	-	-	-	-	
	±1,5	±1,0	±1,0	-	-	-	-	
	-	-	-	±0,7	±0,2	±0,7	±0,2	
	-	-	-	±1,0	±0,4	±1,0	±0,4	
Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности при измерении активной энергии и мощности, вызываемой изменением напряжения в расширенном рабочем диапазоне ^{3),5)} , % от 140 до 264 В, cos φ = 1,00 от 140 до 264 В, cos φ = 0,50 инд. от 46 до 75 В, cos φ = 1,00 от 46 до 75 В, cos φ = 0,50 инд	±2,1	±1,1	±0,6	-	-	-	-	
	±3,0	±1,5	±1,2	-	-	-	-	
	-	-	-	±0,6	±0,3	±0,6	±0,3	
	-	-	-	±1,2	±0,6	±1,2	±0,6	

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Пределы допускаемой дополнительной относительной погрешности при измерении реактивной энергии и мощности, вызываемой изменением напряжения в расширенном рабочем диапазоне ^{3),6)} , %								
от 140 до 264 В, sin φ = 1,00	±3,0		±2,1	±2,1	-	-	-	-
от 140 до 264 В, sin φ = 0,50 инд	±4,5		±3,0	±3,0	-	-	-	-
от 46 до 75 В, sin φ = 1,00	-		-	-	±2,1	±0,6	±2,1	±0,6
от 46 до 75 В, sin φ = 0,50 инд	-		-	-	±3,0	±1,2	±3,0	±1,2
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении длительности провала напряжения Δt _П в диапазоне значений от 0,04 до 60 с, с	±0,02							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении длительности перенапряжения Δt _{ПЕР} в диапазоне значений от 0,04 до 60 с, с	±0,02							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении глубины провала напряжения δU _П в диапазоне значений от - 10 до - 70 % ⁴⁾ , %	±1							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении величины перенапряжения ΔU _{ПЕР} в диапазоне значений от U _{НОМ} до 1,5 U _{НОМ} ⁴⁾ , %	±1							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении напряжения прямой U ₍₁₎ , обратной U ₍₂₎ , и нулевой U ₍₀₎ последовательностей в установленном диапазоне напряжений ⁷⁾ , %	±0,5							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении коэффициентов несимметрии напряжения по обратной K _{2(U)} и по нулевой K _{0(U)} последовательностям в диапазоне значений коэффициентов несимметрии от 0 до 10 % ⁷⁾ , %	±0,3							

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении установившегося отклонения напряжения δU_y ²⁾ , %, в диапазоне значений от - 30 до + 20 %	±0,5							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении отрицательного $\delta U_{(-)}$ и положительного $\delta U_{(+)}$ отклонения напряжения, % в диапазоне значений от - 30 до +20 %	±0,5							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении частоты сети, Гц, в диапазоне значений от 42,5 до 57,5 Гц	±0,010							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении отклонения частоты сети Δf , в диапазоне значений от - 7,5 до + 7,5 Гц ⁴⁾ , Гц	±0,010							
Пределы допускаемой абсолютной погрешности при измерении температуры внутри корпуса счетчика ⁷⁾ , °С, в диапазоне температур от -40 до + 85 °С	± 5							
Средний температурный коэффициент при измерении активной энергии и мощности ^{3),5)} , %/К								
cos φ = 1,00	±0,05	±0,03	±0,03	±0,03	±0,01	±0,03	±0,01	±0,01
cos φ = 0,50 инд	±0,07	±0,04	±0,05	±0,05	±0,02	±0,05	±0,02	±0,02
cos φ = 0,80 емк	±0,07	±0,04	±0,05	±0,05	±0,02	±0,05	±0,02	±0,02
Средний температурный коэффициент при измерении реактивной энергии и мощности ^{3),6)} , %/К								
sin φ = 1,00	±0,10	±0,05	±0,05	±0,05	±0,03	±0,05	±0,03	±0,03
sin φ = 0,50 инд	±0,15	±0,07	±0,07	±0,07	±0,05	±0,07	±0,05	±0,05
sin φ = 0,50 емк	±0,15	±0,07	±0,07	±0,07	±0,05	±0,07	±0,05	±0,05
sin φ = 0,25 инд	±0,15	±0,07	±0,07	±0,07	±0,05	±0,07	±0,05	±0,05
sin φ = 0,25 емк	±0,15	±0,07	±0,07	±0,07	±0,05	±0,07	±0,05	±0,05
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении удельной энергии потерь в линии (цепях тока), % 0,05I _б ≤ I ≤ I _{макс} 0,05I _{ном} ≤ I ≤ I _{макс}	±1,0			-				
	-			±1,0				

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Пределы допускаемой относительной погрешности при измерении удельной энергии потерь холостого хода в силовых трансформаторах, % от 140 до 264 В от 46 до 75 В	±1,0				-		±1,0	
Суточный ход (точность хода ЧРВ) при нормальных условиях, с/сут, не более	±0,5							
Изменение хода ЧРВ под влиянием температуры, с/сут/°С, не более	±0,05							
Срок энергетической автономности хода ЧРВ, лет, не менее	16							
Стартовый ток при измерении активной энергии, мА	20	20	5			1		
Стартовый ток при измерении реактивной энергии, мА	25	40	10	5	2	1		
Постоянная счетчика, имп./($\text{kBt}\cdot\text{ч}$) [имп./($\text{квар}\cdot\text{ч}$)]	4000		36000			180000		
Количество тарифов	8							
Наличие УКН (РУ)	нет	УКН	нет	РУ				
Возможность замены резервного элемента питания ЧРВ без нарушения знака поверки	есть							
Масса, кг, не более	2,0							
Время сохранения данных, лет	40							
Время начального запуска, с	5							
Габаритные размеры, мм, не более								
- высота	290							
- ширина	95							
- длина	180							
Условия эксплуатации								
Установленный рабочий диапазон:								
-температура окружающей среды, °С	от -40 до +60							
-относительная влажность, %, при +35 °С	95							
-атмосферное давление, кПа	от 70 до 106,7							
Предельный рабочий диапазон температур, °С	от -40 до +70							
Средняя наработка на отказ, ч	180 000							
Средний срок службы Тсл, лет	30							

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Исполнения счетчиков							
	1	2	3	4	5	6	7	8
	Значение							
Нормальные условия измерений								
-температура окружающей среды, °С	от +21 до +25							
-относительная влажность, %	от 30 до 80							
-атмосферное давление, кПа	от 70 до 106,7							
Условия эксплуатации счетчиков	УЗ** по ГОСТ 15150-69							
<p>¹⁾ Для счетчиков активной энергии непосредственного включения класса точности 0,5 требования ГОСТ 31819.21 не установлены. Для этих счетчиков установлены следующие требования: диапазоны токов и значения влияющих величин должны соответствовать требованиям, предусмотренным ГОСТ 31819.21, при этом характеристики точности должны соответствовать требованиям, предусмотренным ГОСТ 31819.21 для счетчиков класса точности 1 с коэффициентом 0,5, допускаемые значения дополнительных погрешностей, вызываемых влияющими величинами, устанавливаются согласно требованиям ГОСТ 31819.21 для счетчиков класса точности 1,0 с коэффициентом 0,5.</p> <p>²⁾ Для счетчиков реактивной энергии класса точности 0,5S требования точности ГОСТ 31819.23 не установлены. Для этих счетчиков установлены следующие требования: диапазоны токов и значения влияющих величин должны соответствовать требованиям, предусмотренным ГОСТ 31819.23 для счетчиков класса точности 1,0, включаемых с использованием трансформатора тока. При этом характеристики точности должны соответствовать приведенным в п.8.1 и таблицах 4, 5 ГОСТ 31819.22 для счетчиков класса точности 0,5S, пределы дополнительных погрешностей по таблице 6 ГОСТ 31819.22 для счетчиков класса точности 0,5S.</p> <p>³⁾ счетчики выполняют измерение энергии и мощности: активной импортируемой (I и IV квадрант) и экспортируемой (II и III квадрант); реактивной импортируемой (I и II квадрант) и экспортируемой (III и IV квадрант) . Расположение квадрантов согласно геометрическому представлению С.1 ГОСТ 31819.23.</p> <p>⁴⁾ усреднение согласно с требованиями класса S по ГОСТ 30804.4.30;</p> <p>⁵⁾ согласно п. 8.2 ГОСТ 31819.21;</p> <p>⁶⁾ согласно п. 8.2 ГОСТ 31819.23;</p> <p>⁷⁾ для технического учета;</p> <p>Примечание - Дополнительные погрешности, вызываемые изменением влияющих величин по отношению к нормальным условиям, приведенным в п. 8.5 ГОСТ 31819.21, ГОСТ 31819.22, ГОСТ 31819.23, не более пределов дополнительных погрешностей для счетчиков соответствующего класса точности в соответствии с таблицами 8 ГОСТ 31819.21, ГОСТ 31819.22, ГОСТ 31819.23.</p>								

Таблица 3 – Перечень измеряемых величин и цена единиц разрядов измеряемых величин

Измеряемая величина	Основная единица	Цена единицы старшего/младшего разряда ³⁾			
		При выводе на дисплей и по всем интерфейсам			
		Исполнения счетчиков			
		РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25	РиМ 489.30	РиМ 489.32, РиМ 489.34	РиМ 489.36, РиМ 489.38
		1	2	3	4
Значения					
Активная энергия	кВт·ч	$10^5 / 10^{-2}$	$10^4 / 10^{-3}$	$10^4 / 10^{-3}$	$10^3 / 10^{-4}$
Реактивная энергия	квар·ч	$10^5 / 10^{-2}$	$10^4 / 10^{-3}$	$10^4 / 10^{-3}$	$10^3 / 10^{-4}$
Активная мощность	кВт	$10^2 / 10^{-4}$	$10^1 / 10^{-5}$	$10^1 / 10^{-6}$	$10^0 / 10^{-7}$
	кВт ¹⁾	$10^2 / 10^{-4}$	–	–	–
Реактивная мощность	Вт ¹⁾	–	$10^4 / 10^{-2}$	$10^3 / 10^{-3}$	$10^2 / 10^{-4}$
	квар	$10^2 / 10^{-4}$	$10^1 / 10^{-5}$	$10^1 / 10^{-6}$	$10^0 / 10^{-7}$
	квар ¹⁾	$10^2 / 10^{-4}$	–	–	–
Полная мощность	вар ¹⁾	–	$10^4 / 10^{-2}$	$10^3 / 10^{-3}$	$10^2 / 10^{-4}$
	кВ·А	$10^2 / 10^{-4}$	$10^1 / 10^{-5}$	$10^1 / 10^{-6}$	$10^0 / 10^{-7}$
Ток, среднеквадратическое (действующее) значение	кВ·А ¹⁾	$10^2 / 10^{-4}$	–	–	–
	В·А ¹⁾	–	$10^4 / 10^{-2}$	$10^3 / 10^{-3}$	$10^2 / 10^{-4}$
Напряжение, среднеквадратическое (действующее) значение	А	$10^2 / 10^{-3}$	$10^1 / 10^{-4}$	$10^1 / 10^{-4}$	$10^0 / 10^{-4}$
Частота сети	В	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$
Удельная энергия потерь в линии (цепях тока)	Гц	$10^1 / 10^{-3}$	$10^1 / 10^{-3}$	$10^1 / 10^{-3}$	$10^1 / 10^{-3}$
Удельная энергия потерь холостого хода в силовых трансформаторах ²⁾	кА ² ·ч	$10^5 / 10^{-2}$	$10^4 / 10^{-3}$	$10^4 / 10^{-3}$	$10^4 / 10^{-3}$
Коэффициент реактивной мощности цепи $\text{tg } \varphi$ ²⁾	кВ ² ·ч	$10^7 / 10^{-2}$	$10^7 / 10^{-2}$	$10^7 / 10^{-2}$	$10^7 / 10^{-2}$
Коэффициент мощности $\cos \varphi$	безразм.	$10^3 / 10^{-3}$	$10^3 / 10^{-3}$	$10^3 / 10^{-3}$	$10^3 / 10^{-3}$
Длительность провалов/перенапряжений ²⁾	безразм.	$10^0 / 10^{-3}$	$10^0 / 10^{-3}$	$10^0 / 10^{-3}$	$10^0 / 10^{-3}$
Глубина провалов напряжения ²⁾	с	$10^1 / 10^{-2}$	$10^1 / 10^{-2}$	$10^1 / 10^{-2}$	$10^1 / 10^{-2}$
Величина перенапряжения ²⁾	%	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$
Температура внутри корпуса счетчика ²⁾	В	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$
Коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям ²⁾	°С	$10^1 / 10^{-2}$	$10^1 / 10^{-2}$	$10^1 / 10^{-2}$	$10^1 / 10^{-2}$
Количество импульсов на дискретном входе ²⁾	В	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$	$10^2 / 10^{-2}$
	имп.	$10^9 / 10^0$	$10^9 / 10^0$	$10^9 / 10^0$	$10^9 / 10^0$

¹⁾ При выводе на дисплей счетчика.

²⁾ На дисплей счетчика не выводится.

³⁾ Без учета коэффициентов трансформации напряжения и тока.

Знак утверждения типа

наносится на корпус счетчика методом шелкографии или другим способом, не ухудшающим качество знака. В эксплуатационной документации на титульных листах изображение Знака утверждения типа наносится печатным способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии трехфазный статический РиМ 489.23 (РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38) в упаковке		1 шт.
Паспорт		1 экз.
Руководство по эксплуатации ^{2), 4)}	ВНКЛ.411152.077 РЭ	1 экз.
Методика поверки ^{3), 4)}	ВНКЛ.411152.077-01 ДИ	1 экз.
Терминал мобильный РиМ 099.01 ¹⁾	ВНКЛ.426487.030	
Коммуникатор ⁵⁾		
Сервисное ПО ^{2), 3), 4), 6)}		
Устройство проверки ИСК ^{1), 3)}	ВНКЛ.411724.281	

¹⁾ поставляется по отдельному заказу;
²⁾ поставляется по требованию организаций, производящих ремонт и эксплуатацию счетчиков;
³⁾ поставляется по требованию организаций, производящих поверку счетчиков;
⁴⁾ поставляется на электронном носителе по отдельному запросу;
⁵⁾ счетчики по требованию заказчика могут комплектоваться встроенным коммуникатором;
⁶⁾ сервисное ПО представляет собой ПО, предназначенное для конфигурирования счетчика, а также для считывания с него информации.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе.

Нормативные документы, устанавливающие требования к счетчикам электрической энергии трехфазным статическим РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38

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

ГОСТ 31819.21-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 1 и 2.

ГОСТ 31819.22-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 21. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,5S и 0,2S.

ГОСТ 31819.23-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии.

ГОСТ 8.551-2013 Государственная система обеспечения единства измерений. Государственный специальный эталон и государственная поверочная схема для средств измерений электрической мощности и коэффициента мощности в диапазоне частот 40-20000 Гц.

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

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

ТУ 4228-076-11821941-2015 Счетчики электрической энергии трехфазные статические РиМ 489.23, РиМ 489.24, РиМ 489.25, РиМ 489.30, РиМ 489.32, РиМ 489.34, РиМ 489.36, РиМ 489.38. Технические условия.

Изготовитель

Акционерное общество «Радио и Микроэлектроника» (АО «РиМ»)
ИНН 5408110390
Адрес: 630082 г. Новосибирск, ул. Дачная, 60/1, офис 307
Телефон (факс) +7(383)219-53-13
Web-сайт: www.ao-rim.ru
E-mail: rim@zao-rim.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Новосибирской области» (ФБУ «Новосибирский ЦСМ»)
Юридический адрес: 630004 г. Новосибирск, ул. Революции, 36
Фактический адрес: 630112 г. Новосибирск, пр-кт Дзержинского, 2/1
Телефон (факс) +7(383)278-20-10
Web-сайт: www.ncsm.ru
E-mail: csminfo@ncsm.ru
Уникальный номер записи об аккредитации RA.RU.311822 в Реестре аккредитованных лиц