

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «27» октября 2023 г. № 2264

Регистрационный № 77307-20

Лист № 1
Всего листов 10

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные РОТЕК РТМ-01

Назначение средства измерений

Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные РОТЕК РТМ-01 (далее - счетчики) предназначены для измерений активной и реактивной электрической энергии прямого или обратного направления по дифференцированным во времени тарифам в однофазных сетях переменного тока промышленной частоты.

Описание средства измерений

Принцип действия счетчиков основан на вычислении действующих значений тока и напряжения, активной энергии, мощности, коэффициента мощности и частоты сети переменного тока по измеренным мгновенным значениям входных сигналов тока и напряжения. Счетчики также обеспечивают отсчет времени, календарной даты и вывод данных на жидкокристаллический индикатор (ЖКИ).

Счетчики могут использоваться как автономно, так и в автоматизированных информационно-измерительных системах учета электрической энергии для передачи измерительных или вычислительных параметров на диспетчерский пункт по контролю, учету и распределению электрической энергии.

Счетчики имеют в своем составе датчики тока и напряжения, внутренние часы, специальный измерительный преобразователь, микроконтроллер, энергонезависимую память, источник питания, жидкокристаллический индикатор для просмотра информации, кнопки управления, световые индикаторы, интерфейс RS-485, ИК-порт, оснащены отключающим реле. В счетчики дополнительно могут устанавливаться взаимозаменяемые блоки ввода-передачи данных.

Конструктивно счетчик выполнен в пластмассовом корпусе. Конструкция счетчика соответствует требованиям ГОСТ 31818.11-2012. Основные клеммы счетчика, предназначенные для подключения к электрической сети, выполнены из электротехнического сплава. Дополнительные контакты клеммной колодки предназначены для импульсных выходов и цифровых интерфейсов. На передней панели счетчика расположена кнопка управления режимами индикации дисплея.

Токи и напряжения измеряемой сети через соответствующие зажимы и входные элементы поступают на соответствующие входы измерительного преобразователя, который выполняет преобразование аналоговых сигналов напряжения и тока в цифровые значения этих величин.

Центральный процессор принимает результаты измерений и размещает их в энергонезависимой памяти, поддерживает связь через интерфейс RS-485, ИК-порт, оптопорт, дополнительный блок ввода-передачи данных и выводит информацию на дисплей.

Измеренные данные, параметры конфигурации, статусная и иная информация хранятся в энергонезависимой памяти и могут отображаться на жидкокристаллическом индикаторе счетчика.

С помощью программного обеспечения возможно осуществление настройки параметров счетчика, а также считывание данных, при этом связь компьютера со счетчиком может осуществляться как через оптический, так и цифровой порт. Для осуществления мер безопасности и надежности перед настройкой параметров счетчика необходимо пройти процедуру идентификации.

Заводской номер, идентифицирующий каждый экземпляр средства измерений, наносится на переднюю панель приборов методом лазерной печати и имеет буквенно-цифровое обозначение.

Знак поверки наносится на счетчик.

Фотография общего вида счетчиков, с указанием схем пломбировки от несанкционированного доступа, приведены на рисунках 1-3.

I - Внутренн.

E - Внешн.

Протокол связи

D – DLMS

S – SPODES

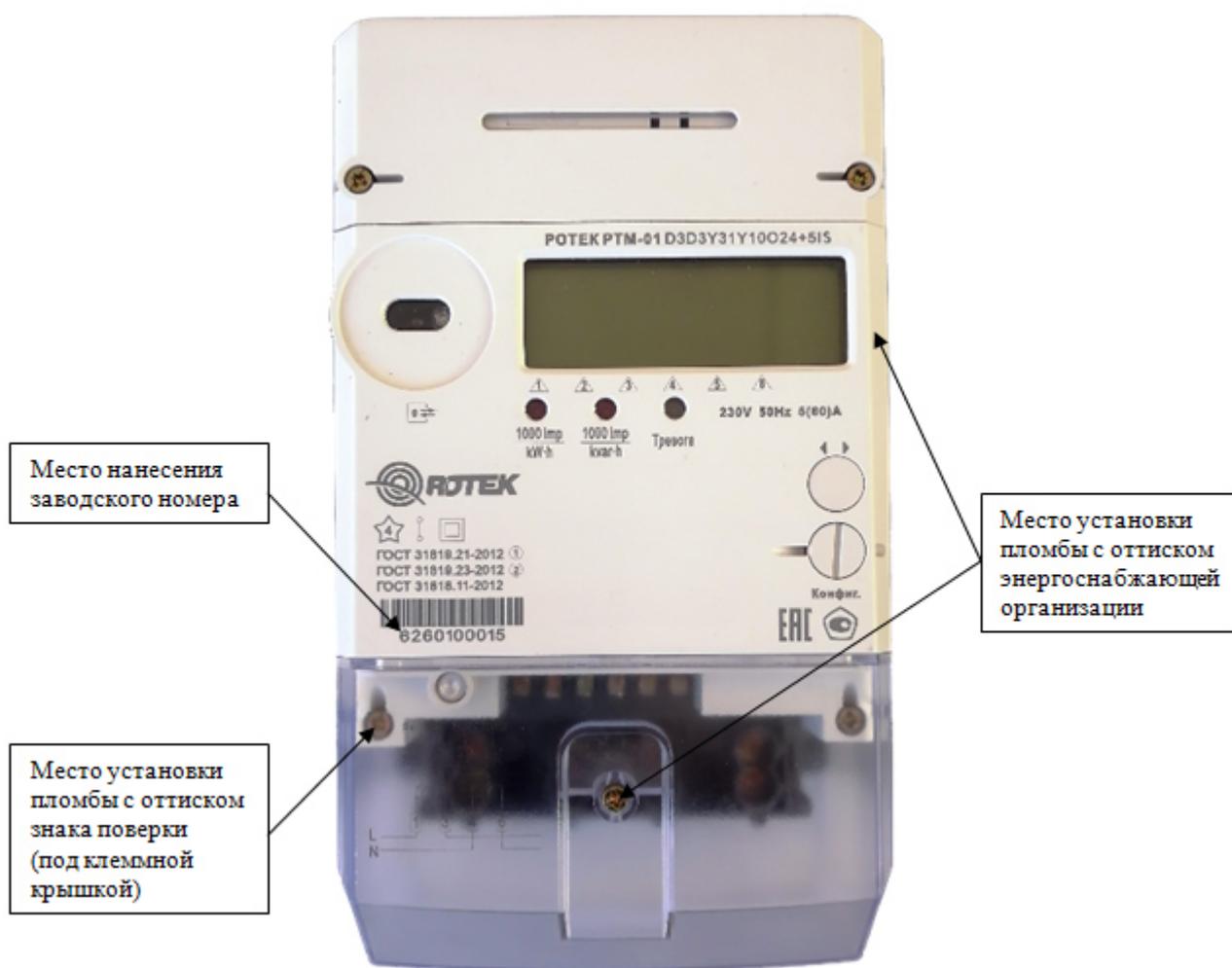


Рисунок 1 – Общий вид и схема пломбировки от несанкционированного доступа счетчиков для установки на щиток

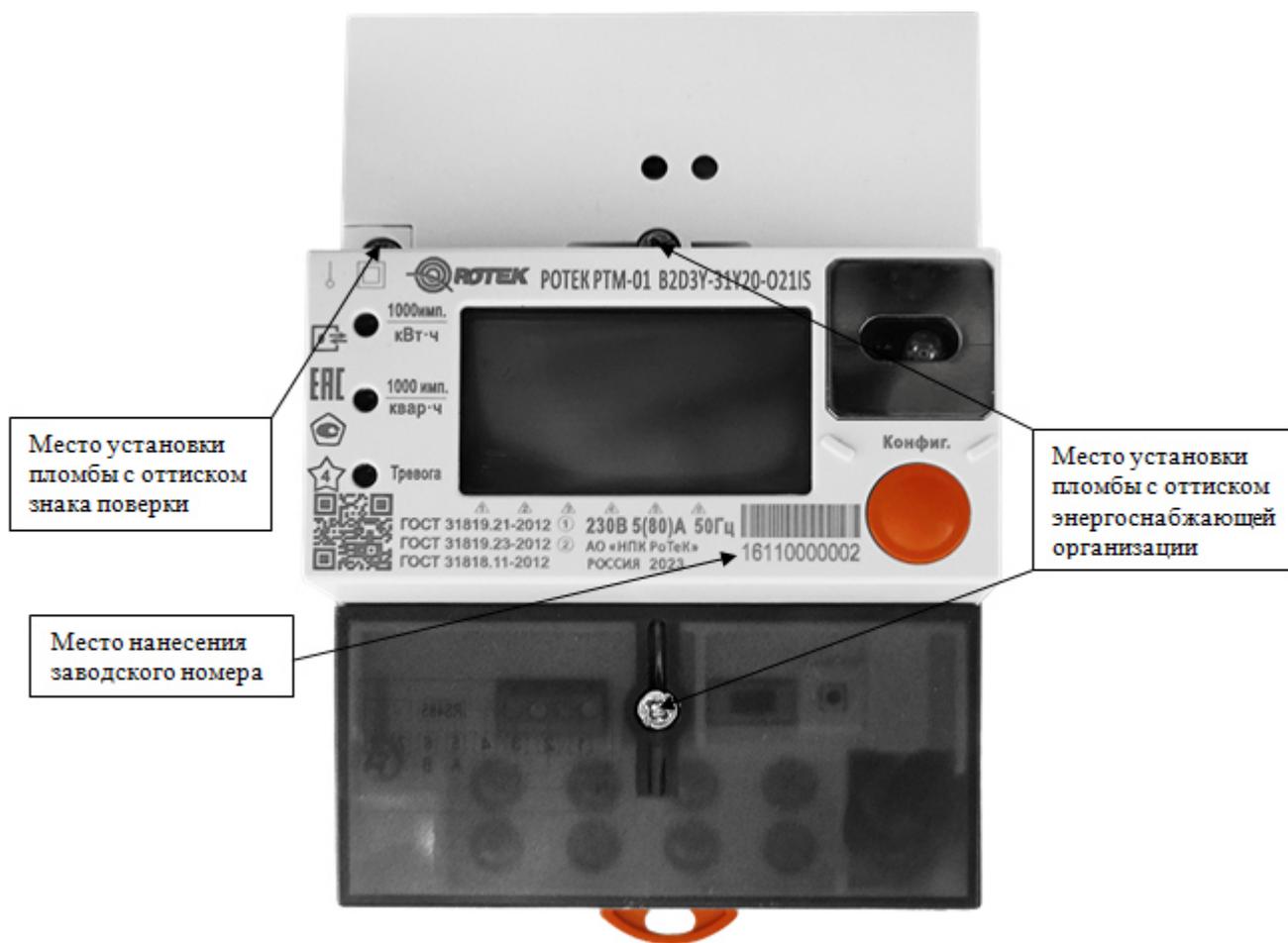


Рисунок 2 – Общий вид и схема пломбировки от несанкционированного доступа счетчиков исполнения для установки на щиток и на DIN-рейку



Рисунок 3 – Общий вид и схема пломбировки от несанкционированного доступа счетчиков для установки на опору (сплит-исполнение)

Программное обеспечение

По своей структуре ПО не разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую части, имеет единую контрольную сумму и записывается в устройство на стадии производства счетчика.

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

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	ПОТЕК-D	ПОТЕК-C	ПОТЕК-B	ПОТЕК-T
Идентификационное наименование ПО	BSmart-EN			
Номер версии (идентификационный номер) ПО	0.13.11.71	0.7.11.97	0.18.11.12	0.24.01.73
Цифровой идентификатор ПО	8F17	23AA	145D	2374
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC16			

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Класс точности по активной энергии ГОСТ 31819.21-2012	1; 2
Класс точности по реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012	1; 2
Номинальное напряжение $U_{ном}$, В	230
Базовый ток I_b , А	1; 5; 6; 10
Максимальный ток $I_{макс}$, А	6; 60; 80; 100
Стартовый ток, А - ГОСТ 31819.21-2012 - класс точности счетчика 1 - класс точности счетчика 2 - ГОСТ 31819.23-2012 - класс точности счетчика 1 - класс точности счетчика 2	0,004· I_b 0,005· I_b 0,004· I_b 0,005· I_b
Рабочий диапазон изменения частоты измерительной сети счетчика, Гц	50±2,5
Погрешность хода часов, с	±5

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Значения постоянной счетчика по активной электрической энергии, имп/(кВт·ч)	400, 800, 1000, 1600
Значения постоянной счетчика по реактивной электрической энергии, имп/(квар·ч)	400, 800, 1000, 1600
Разрешающая способность счетного механизма отсчетного устройства, кВт·ч, не менее	0,01
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока при базовом токе, В·А, не более	1

Продолжение таблицы 3

Полная (активная) мощность, потребляемая каждой цепью напряжения при номинальном значении напряжения, В·А (Вт), не более	10 (2)
Длительность хранения информации при отключении питания, лет, не менее	10
Срок службы батареи, лет, не менее	16
Число тарифов, не более	4
Число временных зон, не менее	12
Глубина хранения значений электрической энергии на начало месяца, месяцев, не менее	36
Глубина хранения значений электрической энергии на начало суток, не менее	128
Глубина хранения значений электрической энергии на начало интервала 30 минут, суток, не менее	254
Интервал усреднения мощности для фиксации профиля нагрузки, минут	30
Глубина хранения профиля нагрузки при интервале усреднения 30 минут, суток, не менее	128
Количество записей в журнале событий, не менее	1000
Количество оптических испытательных выходов с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012	1
Степень защиты от пыли и влаги по ГОСТ 14254-2015	IP54
Скорость обмена информацией по интерфейсам, бит/с, не менее	1200
Габаритные размеры (длина×ширина×высота), мм, не более - для установки на щиток (исполнение D) - для установки на щиток и на DIN-рейку (исполнение B) - для установки на опору (исполнение C)	210×125×76 130×90×68 198×150×81
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	от -40 до +70 от 40 до 80 от 96 до 104
Масса, кг, не более	2
Средняя наработка на отказ, ч	250000

Знак утверждения типа

наносится на панель счетчика офсетной печатью (или другим способом, не ухудшающим качества), на титульный лист паспорта и руководства по эксплуатации типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии однофазный многофункциональный	РОТЕК РТМ-01	1 шт.
Руководство по эксплуатации	РОТЕК РТМ-01.411152.991-2019 РЭ	1 экз.
Паспорт	РОТЕК РТМ-01.411152.991-2019 ПС	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 1.5 «Принцип измерения» руководства по эксплуатации.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 23 июля 2021 г. №1436 «Об утверждении государственной поверочной схемы для средств измерений электроэнергетических величин в диапазоне частот от 1 до 2500 Гц»;

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 31819.23-2012 Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии (в части счетчиков реактивной энергии классов точности 1 и 2);

РОТЕК РТМ-01.411152.991-2019ТУ Счетчики электрической энергии однофазные многофункциональные РОТЕК РТМ-01. Технические условия.

Изготовитель

Акционерное общество «Научно-Производственная Компания РоТеК»
(АО «НПК РоТеК»)

ИНН 7710604666

Адрес: 107140, г. Москва, ул. Верхняя Красносельская, д. 11А, стр. 3, эт. 3, каб. 8.

Телефон (факс): +7 (495) 545-49-85, +7 (495) 935-82-50

Web-сайт: www.rotek.ru

E-mail: rotek@rotek.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области»
(ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский пр-кт, д. 31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

E-mail: info@rostest.ru

Web-сайт: www.rostest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310639.