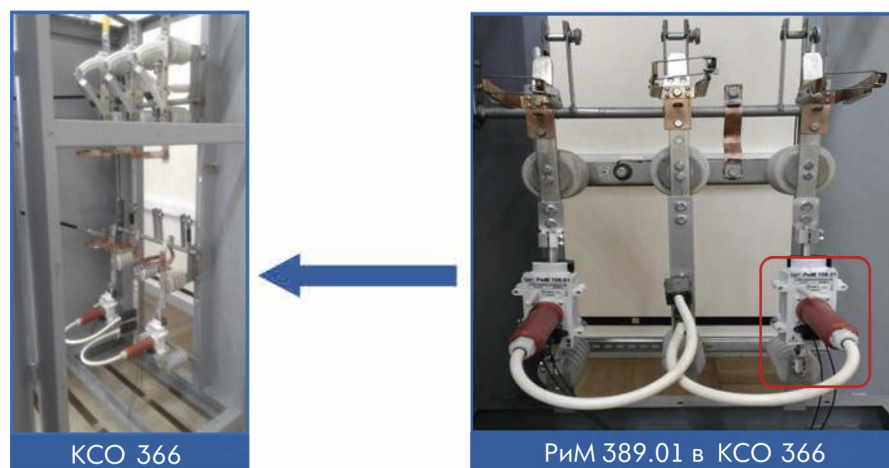


## Монтаж ИПУЭ РИМ 389.01 на шины в КСО



КСО 366

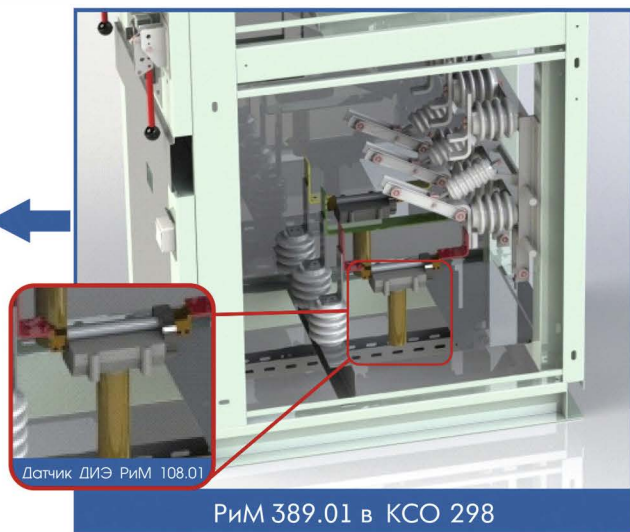
РИМ 389.01 в КСО 366



Блок интерфейсный счетчика РИМ 389.01



КСО 298



Датчик ДИЭ РИМ 108.01

РИМ 389.01 в КСО 298



КСО 304



РИМ 389.01 в КСО 304

- 📍 Россия, 630082, г. Новосибирск, ул. Дачная 60/1
- ☎ +7 (383) 367-05-47; +7 (383) 367-05-42
- ✉ OFFICE@RIMTD.COM



## ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ ПРИБОР УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ РИМ 384.XX НА 6/10 КВ

Интеллектуальные приборы учета электроэнергии (ИПУЭ) РИМ 384.XX - многотарифные ИПУЭ прямого включения с номинальным напряжением 6/10 кВ.

РИМ 384.XX является многофункциональным прибором учета и предназначен для измерения активной, реактивной и полной электрической энергии, фазного тока и линейного напряжения в трехфазных трехпроводных электрических сетях переменного тока промышленной частоты.

ИПУЭ состоит из двух однофазных 4-х квадрантных датчиков измерения активной и реактивной энергии, включенных по схеме Арона. Датчики ИПУЭ устанавливаются на проводах около оконечных или промежуточных опор ЛЭП, без реконструкции опор ЛЭП и без рассоединения магистральных проводов фаз А, В, С.

РИМ 384.XX имеет многотарифное меню, рассчитанное на 8 тарифов, 256 тарифных зон, перенос праздничных и рабочих дней.

ИПУЭ оснащены гальванически развязанными интерфейсами RF1 (радиоканал на частоте 433,92 МГц для обмена с мобильным терминалом), RF2 (радиоканал на частоте 2,4 ГГц для обмена данными между датчиками ИПУЭ) и GSM/GPRS модемом для подключения к АСКУЭ.

ИПУЭ РИМ 384.XX соответствует требованиям СТО 56947007-33.180.10.175 -2014 ОАО «ФСК ЕЭС» в части вандалоустойчивости. Счетчик защищен высокопрочным армированным кожухом толщиной 6 мм.



НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

- Соответствие ГОСТ Р 31818.11 -2012, ГОСТ Р 31819.22-2012, ГОСТ Р 31819.23-2012;
- Свидетельство об утверждении типа СИ № 55522-13
- Соответствие стандарта IEC 62056 (DLMS/COSEM)
- Поддержка протокола стандарта СПОДЭС

## ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

- Измерение активной/реактивной энергии.
- Фиксация показаний на заданный произвольный момент времени (режим Стоп-кадр).
- Контроль качества электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения и частоты, длительности провалов напряжения, глубины провала напряжения, длительности перенапряжения по ГОСТ Р 54149-2010, ГОСТ Р 51317.4.30-2008.
- Ведение журнала «Событий» глубиной не менее 4096 записей, включающего в т.ч.:
  - » коррекции, т.е., перепрограммирование служебных параметров, изменение времени/даты, факт связи ИПУЭ и т.д. (1024записи);
  - » отклонения показателей качества э/энергии (1024 записи);
  - » перерывы питания (откл/вкл напряжения сети (1024 записи);
  - » результаты самодиагностики (1024 записи).
- Ведение месячного (36 месяцев), суточного (186 суток) журналов.
- Ведение журнала профилей нагрузки (6 месяцев при 30 мин. интервале).
- Ведение журнала профилей напряжения (6 месяцев при 30 мин. интервале).

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Характеристика	Знач-е	Характеристика	Знач-е
Класс точности при измерении актив./реактив. энергии	0,5S/1,0	Макс. дальность обмена по интерфейсу RF	100 м
Стартовый ток (чувствительность)	См. в табл.	Время хранения данных	40 лет
Номинальное напряжение	6/10 кВ	Время хранения эфемерид спутников при отсутствии напряжения сети	48 ч
Рабочий диапазон напряжения: установленный (расширенный)	от 0,9 до 1,1 Уном	Предельный диапазон температур	-40...60 °С
Мощность потреб. в цепи напряжения ИПУЭ полная (активная)	40,0 ВА / 4,0 Вт	Межповерочный интервал	10 лет
Полная мощность, потреб. в цепи тока	0,1 ВА	Средняя наработка на отказ	180000 ч
Номинальная частота	50 Гц	Срок службы	30 лет
Точность хода встроенных часов реального времени	0,01 с/сут	Гарантийный срок эксплуатации	5 лет

## ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ

Условное обозначение	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный/максимальный ток, А	Класс точности при измерении активной/реактивной энергии	Стартовый ток (чувствительность), мА	Постоянная имп./кВт*ч имп./квар*ч	Единица ст./мп. разряда счетного устройства МВт*ч
РИМ 384.01/2*	6	20/100	0,5S / 1	20/40	500	10 <sup>7</sup> / 0,01
РИМ 384.02/2*	10	20/100	0,5S / 1	20/40	500	10 <sup>7</sup> / 0,01
РИМ 384.03/2*	6	20/200	0,5S / 1	20/40	500	10 <sup>7</sup> / 0,01
РИМ 384.04/2*	10	20/200	0,5S / 1	20/40	500	10 <sup>7</sup> / 0,01

\* В стандартную комплектацию РИМ 384.XX входит устройство защиты от перенапряжения УЗПНш(оп). Дополнительно в комплектацию ИПУЭ может входить терминал мобильный РИМ 099.01-09.

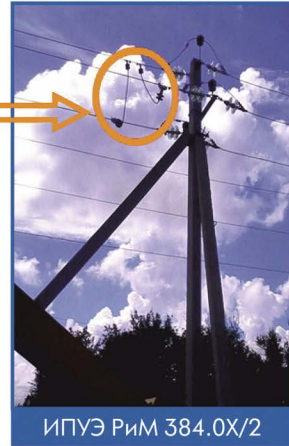




ПКУ-РИМ-10/ХХ-У1



ПКУ РИМ 10/ХХ-У1  
аналог ИПУЭ РИМ 384.0Х/2



ИПУЭ РИМ 384.0Х/2



Монтаж на линии



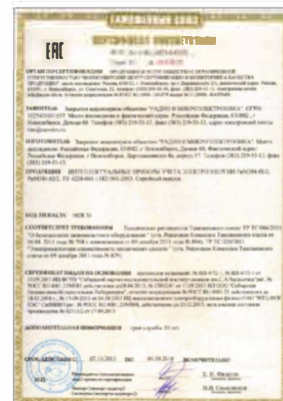
Общий вид ДИЭ измерителя  
(с внешним корпусом)  
установленного на ВЛ  
на фазе А,С



Защитный блок



ДИЭ без внешнего корпуса



📍 Россия, 630082, г. Новосибирск, ул. Дачная 60/1  
☎ +7 (383) 367-05-47; +7 (383) 367-05-42  
✉ OFFICE@RIMTD.COM

**ВЫСОКОВОЛЬТНЫЙ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ ПРИБОР УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ РИМ 389.ХХ НА 6/10 КВ**

Интеллектуальные приборы учета электроэнергии (ИПУЭ) РИМ 389.ХХ прямого включения с номинальным напряжением 6-10кВ.

ИПУЭ является многофункциональным прибором учета и предназначен для измерения активной, реактивной и полной электрической энергии, фазного тока и линейного напряжения в трехфазных трехпроводных электрических сетях переменного тока промышленной частоты.

РИМ 389.ХХ состоит из двух однофазных 4-х квадрантных датчиков измерения активной и реактивной энергии, включенных по схеме Арона.

РИМ 389.ХХ устанавливается на шины в трансформаторной подстанции, измеряет мгновенные значения физических величин и, может быть использован, как измерители параметров напряжения сети, тока, частоты сети, активной и реактивной мощности.

ИПУЭ имеет многотарифное меню, рассчитанное на 8 тарифов, 256 тарифных зон, перенос праздничных и рабочих дней.

ИПУЭ оснащен гальванически развязанными интерфейсами RF1 (радиоканал на частоте 433,92 МГц для обмена с мобильным терминалом), RS-485, GSM/GPRS модемом для подключения к информационным сетям автоматизированных систем контроля и учета энергопотребления (далее - АС). Интерфейсы позволяют эксплуатировать ИПУЭ как автономно, так и в составе АС.

ИПУЭ имеет выносной дисплей для просмотра информации и измеряемых параметров.



**НОРМАТИВНО-ПРАВОВОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ**

- Соответствие ГОСТ Р 31818.11-2012, ГОСТ 31819.22-2012; ГОСТ 31819.23-2012.
- Свидетельство об утверждении типа СИ № 69358-17
- Соответствие стандарта IEC 62056 (DLMS/COSEM)
- Поддержка протокола стандарта СПОДЭС

**ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ**

- Измерение активной/реактивной энергии.
- Фиксация показаний на заданный произвольный момент времени (режим Стоп-кадр).
- Контроль качества электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения и частоты, длительности провала напряжения, глубины провала напряжения, длительности перенапряжения по ГОСТ Р 54149-2010, ГОСТ Р 51317.4.30-2008.
- Ведение журнала «Событий» глубиной не менее 4096 записей, включающего в т.ч.:
  - коррекции, т.е., перепрограммирование служебных параметров, изменение времени/даты, факт связи с ИПУЭ и т.д. (1024 записи);
  - отклонения показателей качества э/энергии (1024 записи);
  - перерывы питания (откл/вкл напряжения сети (1024 записи);
  - результаты самодиагностики (1024 записи).
- Ведение месячного (36 месяцев), суточного (186 суток) журналов;
- Ведение журнала профилей нагрузки (6 месяцев при 30 мин интервале);
- Ведение журнала профилей напряжения (6 месяцев при 30 мин интервале).

**ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ**

Характеристика	Знач-е	Характеристика	Знач-е
Класс точности при измерении актив./реактив. энергии	0,5S/1,0	Макс. дальность обмена по интерфейсу RF	100 м
Стартовый ток (чувствительность)	см. в табл.	Время хранения данных	40 лет
Номинальное напряжение	6/10 кВ*	Время хранения эфемерид спутников при отсутствии напряжения сети	48 ч
Рабочий. диапазон напряжения: установленный (расширенный)	от 0,9 до 1,1 U ном	Диапазон рабочих температур	-40...55 °С
Мощность потреб. в цепи напряжения ИПУЭ: полная (активная)	40,0 ВА/4,0 Вт	Межповерочный интервал	16 лет
Полная мощность, потреб. в цепи тока	0,1 ВА	Средняя наработка на отказ	180000 ч
Номинальная частота	50 Гц	Срок службы	30 лет
Точность хода встроенных часов реального времени	0,01 с/сут	Гарантийный срок эксплуатации	5 лет

\*Номинальное напряжение задается программно

**ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ ВОЗМОЖНОСТИ**

Условное обозначение	Номинальное напряжение, кВ	Номинальный/максимальный ток, А	Класс точности при измерении активной/реактивной энергии	Стартовый ток (чувствительность), мА	Постоянная счетчика, имп./кВт*ч имп./квар*ч	Единица ст./мл. разряда счетного устройства, МВт*ч
РИМ 389.01	6 10	10/200	0,5S/1	10/20	500	10 <sup>7</sup> /0,01