

КОД ОКП 42 2860

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
ЗАО «Радио и Микроэлектроника»

_____ С.П. Порватов

«__» _____ 2011 г.

**Счетчики электрической энергии
трехфазные статические
РиМ 489.04, РиМ 489.06**

Паспорт ВНКЛ.411152.046-01 ПС

Инд. № подл	
Подп. и дата	
Взам. инв.№	
Инд. № дубл.	
Подп. и дата	

Новосибирск

1 НАЗНАЧЕНИЕ

1.1 Счетчики электрической энергии трехфазные статические РИМ 489.04, РИМ 489.06 (далее – счетчики) – счетчики непосредственного включения. Счетчики являются многофункциональными приборами и предназначены для измерения активной и реактивной электрической энергии и мощности в трехфазных четырехпроводных электрических цепях переменного тока промышленной частоты, а также для дистанционного отключения/подключения абонента (в зависимости от исполнения).

1.2 Счетчики соответствуют требованиям ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52425-2005.

ВНИМАНИЕ! Начиная с 01.01.2014 г. взамен вышеуказанных нормативных документов действуют ГОСТ 31818.11-2012 (IEC 62052-11:2003), ГОСТ 31819.21-2012 (IEC 62053-21:2003), ГОСТ 31819.23-20102 (IEC 62053-23:2003) соответственно. Требования, устанавливаемые заменяющими нормативными документами, не отличаются от требований, установленных ранее действовавшими нормативными документами.

1.3 Счетчики имеют тарификатор с встроенными часами реального времени (ЧРВ) и реализуют многотарифный учет активной электрической энергии.

1.4 Счетчики измеряют среднеквадратические (действующие) значения фазных токов, среднеквадратические значения фазных и линейных напряжений, частоту, значения активной, реактивной и полной мощностей (пофазно и суммарно), удельную энергию потерь в цепях тока, коэффициента реактивной мощности цепи $\text{tg } \varphi$, коэффициента мощности $\text{cos } \varphi$.

1.5 Счетчики измеряют параметры показателей качества электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения $\delta U_{\text{и}}$ и отклонению частоты Δf по ГОСТ 13109-97, ГОСТ Р 51317.4.30-2008, ГОСТ 21128-83 с расчетом времени подачи некачественного напряжения (ПКЭи) и частоты (ПКЭф).

1.6 Счетчики определяют показатели качества электроэнергии - длительность провалов/перенапряжений /отключения фаз согласно ГОСТ 13109-97, ГОСТ Р 51317.4.30-2008, ГОСТ 21128-83:

- длительность провала напряжения $\Delta t_{\text{п}}$;
- величина остаточного напряжения $\delta U_{\text{п}}$;
- длительность перенапряжения $\Delta t_{\text{пер}U}$.

1.7 Счетчик определяет параметры показателей качества электрической энергии по ГОСТ 13109-97, ГОСТ Р 51317.4.30-2008:

- напряжение прямой последовательности;
- коэффициенты несимметрии напряжения по обратной и нулевой последовательностям.

1.8 Счетчики оснащены гальванически развязанными интерфейсами RF (радиоканал), RS-485, PLC (по силовой сети) и оптопортом для подключения к информационным сетям автоматизированных систем контроля и учета энергопотребления (далее – АС) и предназначены для эксплуатации как автономно, так и в составе АС. Интерфейсы RF и PLC работают в тандеме, что обеспечивает резервирование каналов связи для автоматизированного сбора данных.

1.9 К интерфейсу RS-485 счетчиков возможно подключение дополнительного оборудования, например, коммуникаторов РИМ 071.02 (RS-485 – GSM) для организации удаленного доступа к счетчику.

1.10 Счетчики реализуют дополнительную функцию – отдельный учет потребленной активной электрической энергии при превышении установленного порога активной мощности (далее – УПМк).

Подп. и дата	Име. № дубл.	Взам. име. №	Подп. и дата	ВНKL.411152.046-01 ПС						
Име. № подл	Изм	Колич.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	Счетчики электрической энергии трехфазные статические РИМ 489.04, РИМ 489.06 Паспорт	Литера	Лист	Листов
	Разработал	Уточкина						О	2	18
	Проверил	Лапчук						ЗАО «Радио и Микроэлектроника»		
	Гл констр	Кашков								
	Н. контроль	Черепушкин								
Утвердил	Порватов									

1.11 Счетчики РиМ 489.04 оснащены устройством коммутации нагрузки (далее – УКН). УКН счетчиков выполняет коммутацию нагрузки (отключение/подключение абонента):

- при превышении УПМ, если это предусмотрено при начальной установке счетчика;
- дистанционно посредством внешней команды по интерфейсам RF, PLC от устройств АС;
- посредством команд управления по интерфейсу RS-485.

1.12 Вывод данных на электронный дисплей выполняется в автоматическом режиме и ручном режиме при помощи кнопок управления (далее – КнУ), в том числе при отсутствии сетевого напряжения. Предусмотрена подсветка индикации.

ВНИМАНИЕ! Использовать индикацию показаний при отсутствии сетевого напряжения на счетчике следует в исключительных случаях во избежание преждевременного разряда батареи питания ЧРВ.

1.13 Информация на дисплее счетчиков отображается на языке, определяемом в договоре на поставку. По умолчанию – на русском языке.

1.14 Счетчики оснащены электронными пломбами корпуса (далее – ЭПл) и клеммной крышки (далее – ЭПлК). Состояние ЭПл и ЭПлК отображается на дисплее счетчика, а также считывается по интерфейсам при помощи устройств АС с указанием даты и времени фиксации нарушения.

1.15 Счетчики оснащены гальванически развязанными интерфейсами для конфигурирования, параметрирования и дистанционного считывания данных:

- интерфейсы RS-485;
- интерфейсы RF и PLC, которые совместно с терминалом мобильным РиМ 099.01 (далее – МТ) работают на расстоянии до 100 м от счетчика.

Для дистанционного считывания данных:

- оптопорт, соответствующий ГОСТ ИЕС 61107-2011.

1.16 Для поддержания работоспособного состояния ЧРВ в счетчиках применен литиевый источник питания сроком службы не менее 16 лет. Корректировка ЧРВ счетчика выполняется автоматически при каждом считывании данных со счетчика при помощи маршрутизатора каналов связи РиМ 099.02 (далее – МКС) или иных устройств АС при несовпадении времени ЧРВ счетчика с текущим временем АС.

1.17 Счетчики начинают нормально функционировать не более чем через 5 с после подачи номинального напряжения.

1.18 Счетчики оснащены электрическими испытательными выходами ТМА и ТМР, которые используются при поверке счетчиков при измерении активной и реактивной энергии соответственно. Испытательный выход ТМТ используется для проверки хода ЧРВ. Испытательные выходы соответствуют требованиям ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52425-2005 (DIN43864).

1.19 Счетчики выполняют архивирование показаний на расчетный день/час (далее – РДЧ) в журнале месячного потребления, 36 записей (36 месяцев) по следующим параметрам:

- активной энергии по каждому из используемых тарифов на РДЧ;
- реактивной энергии на РДЧ (при емкостном характере нагрузки - емкостной);
- реактивной энергии на РДЧ (при индуктивном характере нагрузки -индуктивной);
- максимального значения средней активной мощности на программируемом интервале на РДЧ (Ррдч);

- даты и времени фиксации максимума активной мощности на программируемом интервале;
- количества часов подачи некачественной электроэнергии за учетный период (далее – ПКЭ);
- алгоритма расчета ПКЭ за учетный период;
- количества часов работы счетчика за учетный период.

1.20 Счетчики выполняют архивирование показаний в журнале суточного потребления, 186 записей, 6 месяцев по следующим параметрам:

- активной энергии по каждому из используемых тарифов за сутки;
- реактивной энергии (емкостной) за сутки;

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							3

- реактивной энергии (индуктивной) за сутки;
- количества часов подачи некачественного напряжения сети в диапазоне $\pm (5 - 10) \%$;
- количества часов подачи некачественной частоты сети в диапазоне $\pm (0,2 - 0,4)$ Гц;
- количества часов подачи некачественного напряжения и частоты сети в вышеуказанных диапазонах с перекрытием по времени;
- флагов выхода за пороги $\pm 10 \%$ напряжения сети и $\pm 0,4$ Гц частоты сети.

1.21 Счетчики ведут журнал профилей нагрузки, 8928 записей (6 месяцев при 30 минутном интервале). Длительность интервала времени для фиксации профилей выбирается из ряда 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут. В профиль включены:

- количество потребленной активной энергии на выбранном интервале (интервальная активная энергия) (по модулю);
- количество потребленной реактивной энергии на выбранном интервале, емкостной, (интервальная емкостная реактивная энергия);
- количество потребленной реактивной энергии на выбранном интервале, индуктивной (интервальная индуктивная реактивная энергия).

1.22 Счетчики ведут журналы «Событий», в которых отражены события, связанные с отсутствием напряжения, коммутацией нагрузки абонента, перепрограммирования служебных параметров, состоянием электронных пломб, дискретных входов/выходов и т.д. – не менее 5120 записей, в т.ч.:

- журнал «Коррекций» – 1024 записи;
- журнал «Вкл/Выкл» (включений/выключений) – 1024 записи;
- журнал отклонений по $\text{tg } \varphi$ – 1024 записи;
- журнал ПКЭ (качества сети) – 1024 записи;
- журнал входов/выходов – 1024 записи;
- журнал провалов/перенапряжений – 1024 записи.

Все события привязаны ко времени. Журналы недоступны корректировке при помощи внешних программ.

1.23 Счетчики выполняют фиксацию показаний на заданный произвольный момент времени (режим Стоп-кадр, далее – СК) для расчета баланса потребленной электроэнергии.

1.24 Счетчики выполняют измерение температуры внутри корпуса в диапазоне от минус 40 до 85 °С (справочный параметр).

1.25 Счетчики обеспечивают скорость передачи данных по интерфейсам:

- RF, не менее 4800 бит/с;
- PLC, не менее 1200 бит/с;
- RS-485 4800...115200 бит/с.

1.26 Счетчики имеют 2 изолированных дискретных входа с внутренним питанием 24 В. Характеристики: ток короткого замыкания – 5 мА.

1.27 Счетчики имеют 2 дискретных выхода с внутренним питанием 24 В. Характеристики: ток нагрузки не более 30 мА.

1.28 Счетчики оснащены клеммами для подключения источника резервного электропитания от 100 до 264 В (постоянного или переменного).

1.29 Условия эксплуатации счетчиков У2 по ГОСТ 15150-69 – в палатках, металлических и иных помещениях без теплоизоляции, при отсутствии прямого воздействия солнечного излучения и атмосферных осадков, при температуре окружающего воздуха от минус 40 до 70 °С, верхнем значении относительной влажности воздуха 100 % при температуре окружающего воздуха 25 °С, атмосферном давлении от 70 до 106,7 кПа (от 537 до 800 мм рт. ст.).

КНУ счетчиков функционирует при температуре от минус 25 до 70 °С.

При температуре ниже минус 35 °С возможно резкое снижение или полная потеря контрастности дисплея счетчиков, при этом метрологические и функциональные характеристики счетчиков сохраняются.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							4
Подп. и дата	Инва. № дубл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.			

2 Метрологические и технические характеристики

Базовый ток, А	5	
Максимальный ток, А	РиМ 489.04	80
	РиМ 489.06	100
Номинальное напряжение, В	3x220; 230/380; 400	
Установленный рабочий диапазон фазного напряжения, В	от 198 до 253	
Расширенный рабочий диапазон фазного напряжения, В	от 140 до 280	
Время, в течение которого счетчик выдерживает воздействие фазного напряжения 1,7 Uном (380 В) без последующего ухудшения характеристик, ч, не менее	0,5	
Номинальная частота, Гц	50	
Класс точности при измерении активной/реактивной энергии	1 / 2	
Стартовый ток, активный/реактивный, мА	20 / 25	
Постоянная счетчика, имп./кВт·ч [имп./квар·ч]	4000	
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока**, ВА, не более	0,1	
Полная мощность, потребляемая каждой цепью напряжения**, ВА, не более	8,0	
Активная мощность, потребляемая каждой цепью напряжения**, Вт, не более	1,5	
Мощность, дополнительно потребляемая встроенными модулями связи, ВА, не более	3,0	
Цена единицы разряда счетного механизма при измерении активной (реактивной) энергии:		
– старшего, кВт·ч (квар·ч)	10 ⁵	
– младшего, кВт·ч (квар·ч)	0,01	
Цена единицы разряда счетного механизма при измерении активной (реактивной, полной*) мощности:		
– старшего, Вт (вар, ВА)	10 ⁴	
– младшего, Вт (вар, ВА)	0,1	
Максимальная дальность обмена по интерфейсу PLC, м, не менее	100	
Максимальная дальность действия интерфейса RF, м, не менее	100	
Суточный ход ЧРВ, с/сутки, не более	0,5	
Время автономности ЧРВ при отсутствии напряжения сети, лет, не менее	16	
Характеристики тарификатора:		
– количество тарифов	8	
– количество тарифных зон, не более	256	
– таблица праздничных дней (для тарифного расписания)	16	
– таблица переноса дней (для тарифного расписания)	16	
Время сохранения данных, лет, не менее	40	
Характеристики УКН счетчиков РиМ 489.04	коммутируемый ток не более 80 А при напряжении не более 264 В	
Погрешность измерения напряжения в диапазоне фазных напряжений от 140 до 264 В, %, не более	0,5	
Погрешность измерения тока в диапазоне от 0,2 Iб до Iмакс, %, не более	0,5	
Погрешность измерения мощности в диапазоне токов от 0,2 Iб до Iмакс:		
– активной, %, не более	1,4	
– реактивной, %, не более	3,1	
Погрешность измерения частоты, Гц, не более	± 0,03	
Погрешность определения ПКЭ, мин., не более	± 1	
Масса, кг, не более	1,5	
Габаритные размеры, мм, не более	176; 296; 75	
Установочные размеры, мм	155; (194 – 214)	
Средняя наработка до отказа, То, ч, не менее	180 000	
Средний срок службы Тсл, лет, не менее	30	

* - измерение полной мощности и коэффициента мощности cos φ – для технического учета.
**Цепи напряжения счетчика – параллельные цепи.
**Цепи тока счетчика – последовательные цепи.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	Лист
						5

ВНKL.411152.046-01 ПС

3 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки счетчиков приведен в таблице 1.

Таблица 1

Обозначение	Наименование	Количество
	Счетчик электрической энергии трехфазный статический в упаковке	1 шт.
	Паспорт	1 экз.
ВНКЛ.411152.046 РЭ	Руководство по эксплуатации	*, **, ****
ВНКЛ.411152.046 ДИ	Методика поверки	*, **, ****
ВНКЛ.426487.030	Терминал мобильный РиМ 099.01	1 компл. *
	Программа Crowd_Pk.exe	*, ****
	Программа Setting_Rm_489.exe	*, ****
	Программа Optoport.exe	*, ****

* поставляется по отдельному заказу.

** поставляется по требованию организаций, производящих ремонт и эксплуатацию счетчиков.

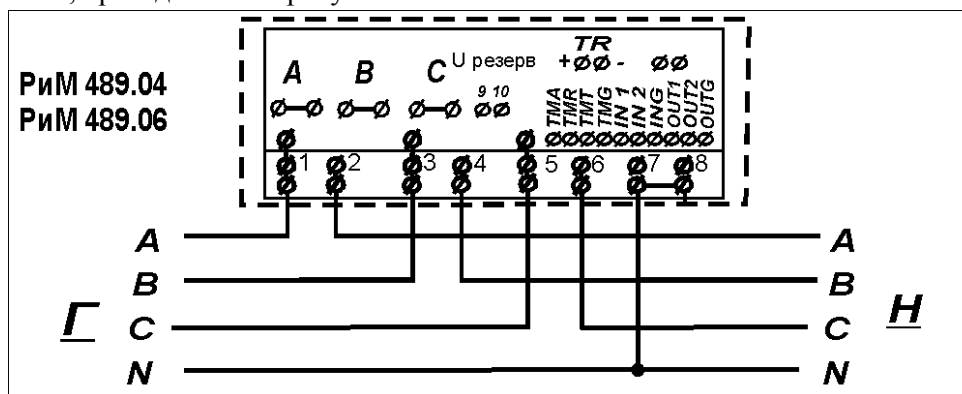
*** поставляется по требованию организаций, производящих поверку счетчиков.

**** - поставляется на CD.

Примечание - Программы Crowd_Pk.exe, Setting_Rm_489.exe, Optoport.exe в составе Терминала мобильного РиМ 099.01.

4 ПОРЯДОК УСТАНОВКИ

4.1 Включение счетчиков в сеть должен производить квалифицированный электромонтер согласно схеме, приведенной на рисунке 1.



4.2 Установка счетчиков производится в последовательности, приведенной в руководстве по эксплуатации.

ВНИМАНИЕ! Установку счетчика следует выполнять при отключенном сетевом напряжении.

4.3 После установки следует проверить правильность функционирования счетчика согласно указаниям, приведенным в руководстве по эксплуатации, после чего занести данные в раздел 13, а также в другие документы, предусмотренные требованиями организации, проводящей установку счетчика.

ВНИМАНИЕ! Монтаж, демонтаж, вскрытие, установку служебной информации, поверку и клеймение должны проводить специально уполномоченные организации и лица согласно действующим правилам по монтажу и запуску электроустановок. В противном случае за неправильную работу счетчика изготовитель ответственности не несет.

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС		Лист
								6

5 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

5.1 Счетчики специальных мер по техническому обслуживанию не требуют.

5.2 Поверка счетчиков проводится по ВНКЛ.411152.046 ДИ. Межповерочный интервал – 16 лет.

6 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

6.1 Установку, монтаж и техническое обслуживание счетчиков должны производить только специально уполномоченные лица с группой допуска по электробезопасности не ниже 3 после ознакомления с настоящим руководством по эксплуатации.

6.2 Потребителю электрической энергии, эксплуатирующему счетчик (абоненту), категорически запрещается проводить любые работы по установке, монтажу или техническому обслуживанию счетчиков.

7 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

7.1 Показания счетчиков отображаются на электронном дисплее. Расход активной электрической энергии учитывается в киловатт-часах (реактивной - в киловар-часах) по **шести цифрам** показаний счетчика, расположенным слева от запятой. Количество потребленной электрической энергии выводится на дисплей счетчиков с точностью до 0,01 кВт · ч (квар · ч). Значения активной мощности (текущей, установленного порога мощности) выводятся на дисплей счетчиков с точностью до 0,1 Вт.

ВНИМАНИЕ! В зависимости от параметров, заданных при установке, счетчики работают в одном из следующих режимов (см. раздел 13):

- при превышении УПМ, заданного эксплуатирующей (энергосбытовой) организацией, счетчик учитывает электрическую энергию отдельно по специальному тарифу;
- при превышении УПМ счетчик автоматически отключает абонента от сети (только РИМ 489.04).

При выпуске счетчиков из производства функции отдельного учета при превышении УПМ и автоматического отключения абонента при превышении УПМ не установлены.

7.2. Считывание показаний счетчиков дистанционно при помощи специализированных устройств АС - см. руководство по эксплуатации на соответствующее устройство.

Внимание! Для включения оптопорта необходимо в течение 2 с удерживать в нажатом состоянии КнУ2. Оптопорт автоматически отключается через 2 минуты после передачи последнего ответа. Во время работы оптопорта интерфейс RS-485 отключается.

7.3 Счетчики РИМ 489.04 выполняют коммутацию нагрузки (отключение/подключение абонента) при помощи встроенного УКН.

Отключение абонента от сети выполняется двумя способами: автоматически в случае превышения УПМ, если эта функция задана при конфигурировании счетчика, или дистанционно при помощи устройств АС по интерфейсам PLC, RF или RS-485.

Подключение абонента к сети выполняется дистанционно при помощи устройств АС по интерфейсам PLC, RS-485 или RF.

Подключение абонента возможно также при помощи КнУ1, расположенной на лицевой поверхности счетчика (см. рисунок 2) при наличии разрешения, полученного от устройств АС.

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						7
ВНКЛ.411152.046-01 ПС						

Внимание! Если отключение абонента произошло автоматически по превышению УПМ, разрешение на подключение от устройств АС не требуется, включение возможно при помощи КнУ1 после снижения мощности нагрузки ниже УПМ и не ранее, чем через 1 минуту после отключения.

При отключении УКН на дисплей счетчика выводится только знак отключения нагрузки (— —) (см. рисунок 23). При отключенном УКН возможно при помощи КнУ1 и КнУ2 вывести на дисплей заводской номер счетчика, просмотреть показания счетчика по всем тарифам, текущие и на РДЧ.

Если **знаки --- --- мигают**, следует нажать КнУ1 (см. рисунок 2) и удерживать ее в нажатом состоянии 2 с, после чего начнется обратный отсчет (см. рисунок 24) и РУ включится автоматически.

Если **знаки --- — не мигают**, необходимо обратиться к поставщику электроэнергии, выяснить причину отключения, устранить ее и получить разрешение на подключение. После получения разрешения на подключение (передается дистанционно по интерфейсам PLC, RF с использованием специализированных устройств АС) **знак --- --- будет мигать** и подключение нагрузки выполняется при помощи КнУ1 аналогично описанному выше. Возможно также дистанционное подключение нагрузки с использованием специализированных устройств АС.

7.4 Показателями работоспособности счетчиков в процессе эксплуатации являются:

- мигание индикатора ТМА (см. рисунок 2) пропорционально активной мощности подключенной нагрузки. При подключении нагрузки мощностью 1 кВт по каждой фазе индикатор ТМА должен мигать с частотой приблизительно 3 раза в секунду;
- мигание индикатора ТМР при наличии реактивной составляющей мощности нагрузки;
- стабильное считывание показаний счетчика при помощи устройств АС.

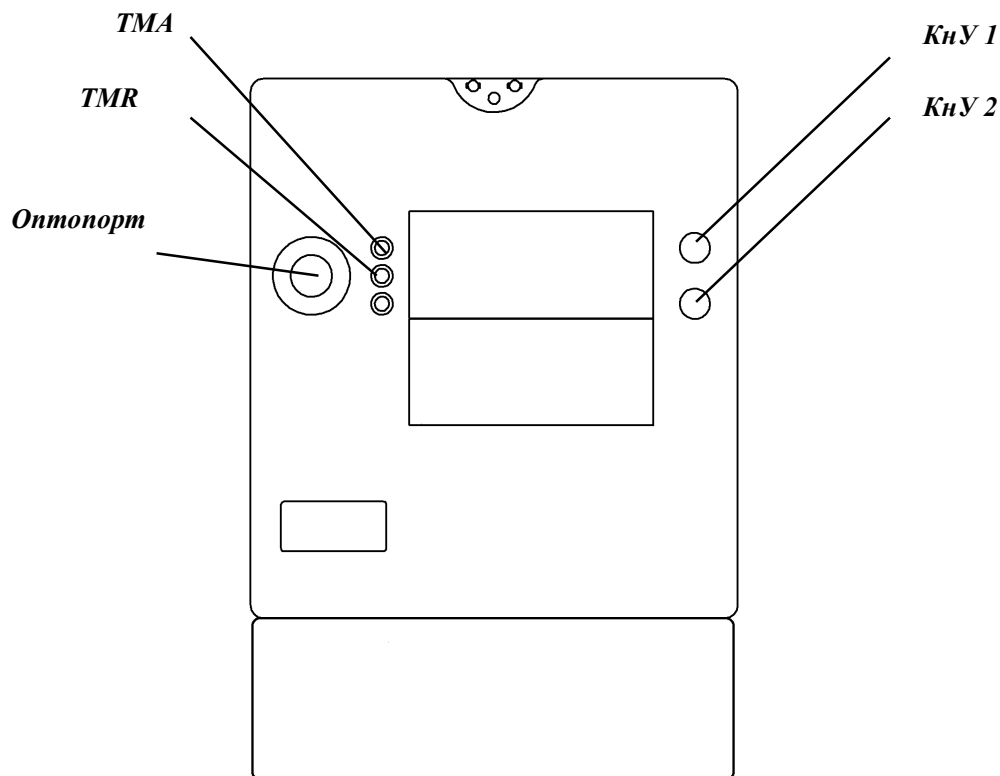


Рисунок 2 – Схема расположения индикаторов и органов управления счетчиков

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инд. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							8

7.5 Описание индикации

Непосредственно после включения счетчика на индикаторе дисплея последовательно отображаются номер версии и тип счетчика, параметры связи по интерфейсу RS-485 (скорость обмена в кБод и адрес в магистрали RS-485), заводской номер счетчика (см. рисунки 4, 5), после чего счетчик переходит в основной режим индикации.

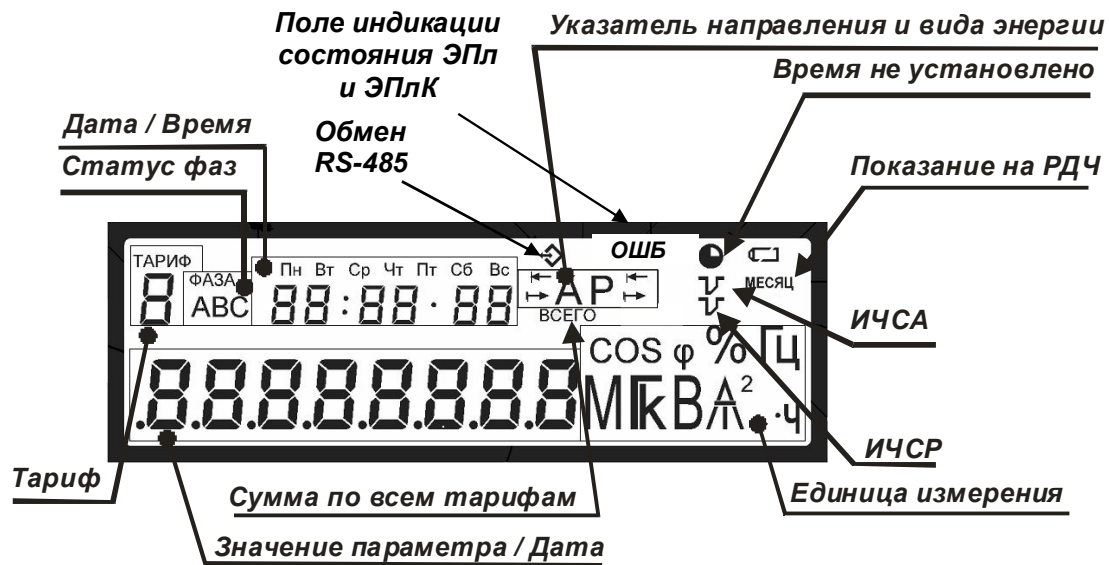


Рисунок 3 – Расположение полей дисплея счетчика

Служебные символы на дисплее означают:

- «Сумма по всем тарифам» - появляется во время индикации суммарных значений энергии;
- «Время не установлено» - сбой или не запущены ЧРВ счетчика;
- «Показания на РДЧ» - появляется во время индикации показаний на РДЧ;
- «ИЧСА», «ИЧСР» - индикаторы чувствительности/самохода: появляются при протекании тока, превышающего стартовый ток (ИЧСА- по активной энергии, ИЧСР - по реактивной энергии).

В поле «Значение параметр/Дата» выводятся следующие данные:

- номер версии и тип счетчика;
- параметры связи по интерфейсу RS-485 (адрес в магистрали RS-485 и скорость обмена);
- заводской номер счетчика;
- значения измеренных параметров;
- состояние РУ;
- символы «-ОП-» при готовности к работе оптопорта;
- дата в формате «ДД ММ ГГГГ».

В поле «Тариф» выводится номер тарифа индицируемых показаний (текущих или на РДЧ), символ мигает, если в данный момент действует тот же тариф, по которому выводятся показания; или виден постоянно, если номер действующего тарифа и номер тарифа отображаемых показаний не совпадают.

В поле «Статус фаз» по каждой фазе индицируется:

1 В случае отображения показаний энергии:

- символ есть – режим по фазе в норме;
- символа нет – отсутствует напряжение соответствующей фазы;
- мигают символы В, С – неправильный порядок следования фаз.

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							9

2 В случае отображения дополнительных параметров (ток, напряжение, коэффициент мощности, коэффициент реактивной мощности цепи, текущая мощность, текущая активная пиковая мощность на программируемом интервале, удельная энергия потерь):

- символ ϵ – отображаются показания по соответствующей фазе;
- есть все символы – отображаются суммарные показания по всем фазам;
- есть 2 символа – отображается линейное (межфазное) напряжение.

В поле «Дата/Время» выводятся следующие данные:

- в момент вывода данных о потреблении активной энергии по действующему на данный момент времени тарифу в поле отображается текущее время в формате «ЧЧ ММ ДД» и в верхней части поля индицируется текущий день недели;
- в момент вывода показаний на РДЧ в поле отображается установленное значение РДЧ в формате «ЧЧ ММ ДД»;
- в момент вывода дополнительных параметров поле пустое;
- в момент вывода даты в поле отображается текущее время в формате «ЧЧ : ММ : СС»;
- в момент вывода коэффициент реактивной мощности цепи $\text{tg } \varphi$ в поле отображается надпись **т 9 F i**.

В поле «Единица измерения» при индикации значений параметров формируются соответствующие комбинации символов:

- Вт - при выводе значения активной мощности;
- кВт ч - при выводе потребления активной энергии;
- ВА_р - при выводе значения реактивной мощности;
- кВА_{рч} - при выводе потребления реактивной энергии;
- Г - при выводе даты;
- Гц - при выводе значения частоты питающей сети;
- cos φ - при выводе коэффициента мощности;
- А - при выводе значений тока;
- В - при выводе значений напряжения;
- к А² ч - при выводе удельной энергии потерь;
- В А - при выводе полной мощности.

В поле «Указатель направления и вида энергии» указывается вид и направление измеряемой энергии:

- символ **A** означает измерение потребления активной энергии;
- символ **P** указывает на наличие реактивной составляющей полной энергии;
- символ **←** означает направление энергии (реактивной) – **обратное**, емкостная;
- символ **→** означает направление энергии (реактивной) – **прямое**, индуктивная.

В поле «Значение параметра/Дата» выводятся значения измеряемых величин с соответствующей точностью

В поле «Индикация состояния ЭПл и ЭПлК» появляется знак **ОШБ** при нарушении состояния любой из пломб - корпуса или клеммной крышки.

В поле «Обмен RS-485» появляется символ при обмене по интерфейсу RS-485.

Примеры индикации приведены на рисунках 4-25.

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							10

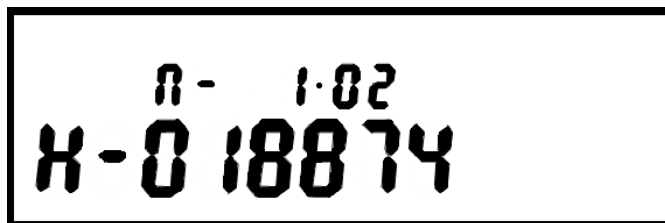


Рисунок 4 – Пример индикации номера версии и заводского номера счетчика (версия счетчика 1.02, заводской номер 018874)

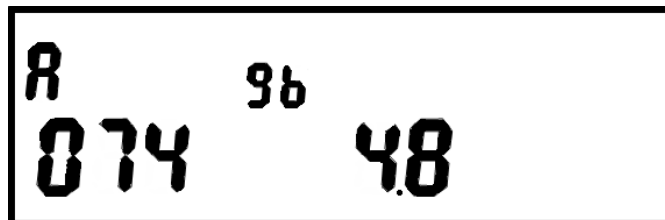


Рисунок 5 – Пример индикации параметров связи по интерфейсу RS-485 (адрес в магистрали RS-485 – 074, скорость обмена 4,8 кБод, режим 9-ти битной передачи данных)

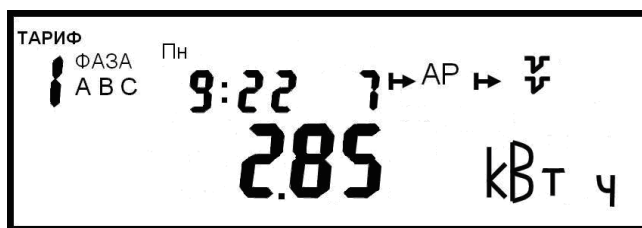


Рисунок 6 – Пример индикации текущего значения потребления энергии по 1 (действующему) тарифу, при наличии индуктивной реактивной составляющей полной энергии

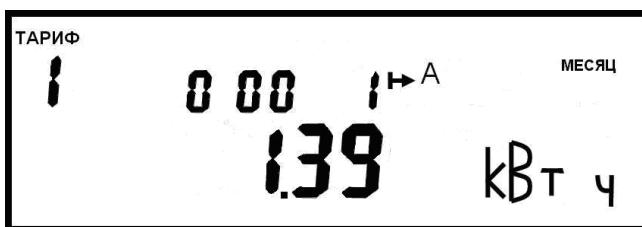


Рисунок 7 – Пример индикации значения потребления активной энергии на РДЧ по 1 тарифу. В поле «Дата/Время» индицируется РДЧ

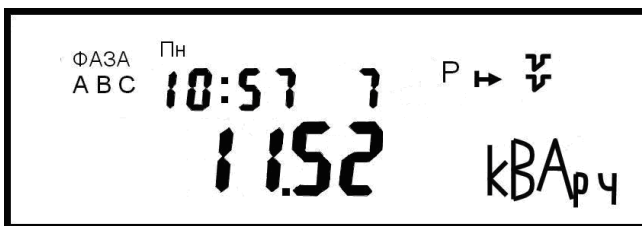


Рисунок 8 - Пример индикации текущего значения индуктивной реактивной энергии

Подп. и дата
Инв. № дубл.
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							11



Рисунок 9 - Пример индикации значения емкостной реактивной энергии на РДЧ. В поле «Дата/Время» индицируется РДЧ



Рисунок 10 - Пример индикации значения суммарного потребления активной энергии по всем тарифам



Рисунок 11 - Пример индикации значения суммарного потребления активной энергии по всем тарифам на РДЧ. В поле «Дата/Время» индицируется РДЧ



Рисунок 12 - Пример индикации значения суммарной активной мощности

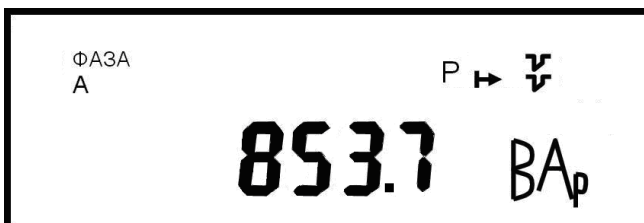


Рисунок 13 - Пример индикации значения индуктивной реактивной мощности по фазе А

Инд. № подл	Подп. и дата
Взам. инв. №	Инд. № дубл.
Подп. и дата	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							12



Рисунок 20 - Пример индикации значения удельной энергии потерь в цепях тока



Рисунок 21 - Пример индикации суммарного значения коэффициента реактивной мощности цепи $\text{tg } \varphi$

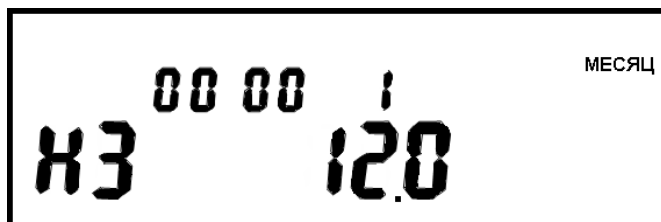


Рисунок 22 - Пример индикации времени подачи некачественной энергии на РДЧ

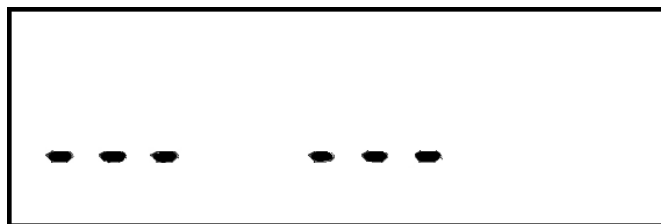


Рисунок 23 - Пример индикации отключения УКН (мигание двух центральных символов означает, что отключение произошло по превышению УПМ)

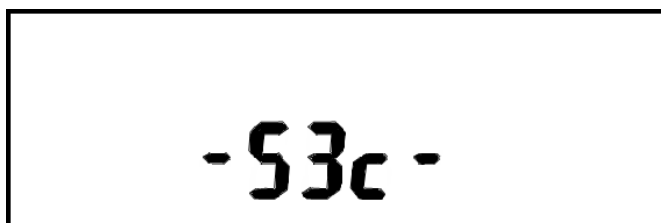


Рисунок 24 - Пример индикации времени, оставшегося до включения УКН



Рисунок 25 - Пример индикации готовности к работе оптопорта

Подп. и дата
Инв. № дубл.
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							14

8 СВЕДЕНИЯ О ХРАНЕНИИ

8.1 Счетчики до введения в эксплуатацию следует хранить в транспортной или потребительской таре (упаковке).

8.2 Счетчики хранят в закрытых помещениях при температуре от 0 до 40 °С и верхнем значении относительной влажности воздуха не более 80 % при температуре 35 °С при отсутствии агрессивных паров и газов.

8.3 При хранении на стеллажах и полках (только в потребительской таре) счетчики должны быть уложены не более чем в 10 рядов по высоте с применением прокладочных материалов через 5 рядов и не ближе 0,5 м от отопительной системы.

8.4 Хранение счетчиков без упаковки допустимо только в ремонтных мастерских с укладкой не более 5 рядов по высоте с прокладками из картона или фанеры.

9 ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

9.1 Счетчики транспортируют в крытых железнодорожных вагонах, в герметизированных отапливаемых отсеках самолетов, автомобильным или водным транспортом с защитой от дождя и снега.

9.2 Условия транспортирования: в транспортной и потребительской таре при условиях тряски с ускорением не более 30 м/с² при частоте ударов от 80 до 120 в минуту, при температуре окружающего воздуха от минус 50 до 70 °С, верхнем значении относительной влажности воздуха 95 % при температуре 30 °С.

10 ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

10.1 Изготовитель гарантирует соответствие счетчиков требованиям технических условий ТУ 4228-058-11821941-2011 и ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52425-2005 при соблюдении правил хранения, транспортирования и эксплуатации, а также при сохранности поверочной пломбы.

10.2 Гарантийный срок эксплуатации счетчиков – 6 лет.

10.3 Гарантийный срок эксплуатации исчисляется с даты ввода счетчиков в эксплуатацию. При отсутствии отметки о вводе в эксплуатацию гарантийный срок эксплуатации исчисляется с даты передачи (отгрузки) счетчиков покупателю. Если дату передачи (отгрузки) установить невозможно, гарантийный срок эксплуатации исчисляется с даты изготовления счетчиков.

10.4 Гарантийные обязательства не распространяются на счетчики:

- а) с нарушенной пломбой поверителя;
- б) со следами взлома, самостоятельного ремонта;
- в) с механическими повреждениями элементов конструкции счетчика или оплавлением корпуса, вызванными внешними воздействиями.

Примечание – При представлении счетчиков для ремонта или замены в течение гарантийного срока обязательно предъявление настоящего паспорта с отметками о дате выпуска и дате ввода в эксплуатацию.

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						15
ВНКЛ.411152.046-01 ПС						

11 СВЕДЕНИЯ О ПРИЕМКЕ

Счетчик электрической энергии трехфазный статический

РиМ 489. _____ заводской № _____

соответствует требованиям ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005, ГОСТ Р 52425-2005, ТУ 4228-058-11821941-2011, поверен, имеет клеймо органов государственного метрологического контроля и признан годным к эксплуатации

Штамп ОТК _____ Дата выпуска _____

Штамп Поверителя _____ Поверитель _____
Дата поверки _____

12 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКТОВАНИИ И УПАКОВЫВАНИИ

1 Счетчик электрической энергии трехфазный статический

РиМ 489. _____ заводской № _____

Упаковщик _____ Дата упаковывания _____

13 СВИДЕТЕЛЬСТВО О ВВОДЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Счетчик электрической энергии трехфазный статический

РиМ 489. _____ заводской № _____

введен в эксплуатацию представителем организации

(Название организации, должность представителя, Фамилия, И.О.)

Подпись _____ Дата ввода _____

УСТАНОВЛЕННЫ ПАРАМЕТРЫ

Описание счетчика _____

Адрес в магистрали RS-485: _____ Скорость обмена _____ Пароль для чтения _____

Расчетный день и час (РДЧ) _____

Интервал времени фиксации профилей потребления _____ минут

Установленные пороги активной мощности (УПМ) _____

Интервал усреднения мощности _____ минут

Допустимое время превышения УПМ _____ секунд

Отключение абонента при превышении УПМ: _____ предусмотрено / не предусмотрено

Тарифы по превышению УПМ установлены / не установлены _____

(документ, устанавливающий тарифы)

ПАРАМЕТРЫ КОНТРОЛЯ КАЧЕСТВА СЕТИ

Порог tg φ: _____

Пороги по напряжению: верхний _____ В, нижний _____ В, порог провала _____ В

Пороги по частоте : верхний _____ Гц, нижний _____ Гц

Подп. и дата
Инв. № дубл.
Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата.	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист
							16

14 ЗАМЕЧАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

Дата	Содержание замечания	Причина возникновения	Принятые меры	ФИО, дата и подпись ответственного лица

15 ДАННЫЕ О ПЕРИОДИЧЕСКОЙ, ВНЕОЧЕРЕДНОЙ ПОВЕРКЕ

Дата	Причина проведения поверки	Результат поверки	Наименование органа, проводившего поверку, ФИО поверителя, должность	Подпись поверителя, место оттиска поверительного клейма

Подп. и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ВНКЛ.411152.046-01 ПС	Лист 17

Лист регистрации изменений

Изм	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	№ докум.	Входящий № сопроводительного докум. и дата	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных					
1		3,5,15			18		1561-2012		4.06.12
2		6			18		1603-2012		24.07.12
3	4				18		1826-2013		12.04.13
4		6			18		1905-2013		17.07.13
5		2,3			18		2095-2014		31.03.14
6		3,4			18		2160-2014		27.06.14

Подп. и дата	Инв. № дубл.	Взам. инв.№
Подп. и дата		
Инв. № подл		