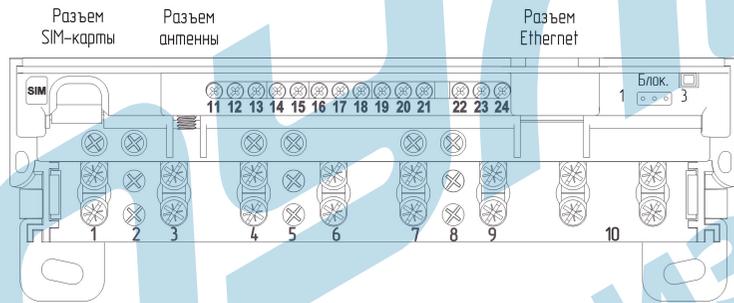


Счетчик устанавливается на DIN-рейку (защелка устанавливается снизу) или на плоскость (защелка устанавливается сверху, как показано на чертеже).

Приложение Б
ТАБЛИЦА И СХЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ

Исполнение с интерфейсом RS-485:	
15 контакт – 0 В	17 контакт – RS-485A
16 контакт – +9...16 В	18 контакт – RS-485B
Исполнение с интерфейсом RS485 с внутренним питанием:	
17 контакт – RS-485A	18 контакт – RS-485B
Исполнение с импульсными выходами (U < 24 В, I < 30 мА):	
19 контакт – +А	Импульсный выход активной и реактивной энергии
20 контакт – Общий	
21 контакт – +R	



Приложение В
СХЕМЫ ВКЛЮЧЕНИЯ

Схема включения счетчика прямого включения

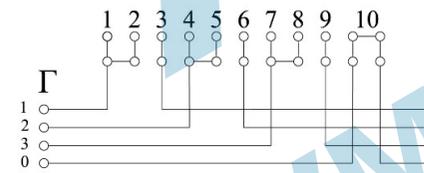
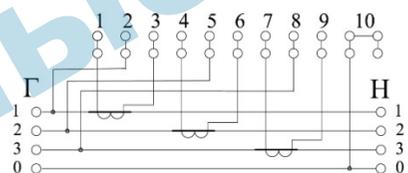


Схема включения счетчика полукосвенного включения



**Счетчики электрической энергии
трехфазные ПУЛЬСАР**

Паспорт ИЮТЛИ.422863.002-05 ПС (ред.1)

Регистрационный номер типа 97074-25

Сделано в России

Настоящий паспорт распространяется на счетчики электрической энергии трехфазные многотарифные ПУЛЬСАР в корпусе универсальной установки.

1 НАЗНАЧЕНИЕ

Счетчики электрической энергии трехфазные многотарифные ПУЛЬСАР в корпусе универсальной установки (далее - счетчики) предназначены для измерения и учета в одно- или многотарифном режиме активной и реактивной электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, измерений показателей качества электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ IEC 61000-4-30-2017 (ГОСТ 30804.4.30-2013) в трехфазных четырехпроводных электрических сетях переменного тока частотой 50 Гц.

Счетчики могут быть использованы автономно или в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ).

Счетчики предназначены для эксплуатации внутри закрытых помещений и могут быть использованы только в местах, имеющих дополнительную защиту от влияния окружающей среды (установлены в помещении, в шкафу, в щитке).

Полное описание счетчиков приведено в руководстве по эксплуатации ИЮТЛИ.422863.002 РЭ.

Электронную версию данного руководства можно скачать в разделе «Документация» на сайте <http://www.pulsar.ru> или воспользовавшись QR-кодом.



Счетчики соответствуют требованиям ТР ТС 020/2011 и ТР ТС 004/2011. Декларация о соответствии: ЕАЭС N RU Д- RU.PA03.B.04770/25 от 24.03.25 г., принята ООО НПП «ТЕПЛОВОДОХРАН» (390027, г. Рязань, ул. Новая, д.51В, литера Ж, неж.пом.Н2).

2 ТЕХНИЧЕСКИЕ И МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические и метрологические характеристики счетчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Класс точности при измерении активной энергии по ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012	1; 0,5S; 0,2S
Класс точности при измерении реактивной энергии по ГОСТ 31819.23 и ИЮТЛИ.422863.001ТУ	0,5; 1; 2
Номинальное напряжение $U_{ном}$, В	3 x 230/400
Номинальная частота сети, Гц	50
Базовый (I_b) или номинальный ($I_{ном}$) ток, А	5; 10
Максимальный ($I_{макс}$) ток, А	7,5; 10; 60; 80; 100
Стартовый ток при измерении активной электрической энергии для классов точности, А, не менее:	0,001 · $I_{ном}$ 0,001 · $I_{ном}$ 0,002 · $I_{ном}$ / 0,004 · I_b
Стартовый ток при измерении реактивной электрической энергии для классов точности, А, не менее:	0,001 · $I_{ном}$ / 0,002 · I_b 0,002 · $I_{ном}$ / 0,004 · I_b 0,003 · $I_{ном}$ / 0,005 · I_b
Частота сети, Гц	50 ± 7,5
Полная и активная мощность, потребляемая каждой цепью напряжения, при номинальном напряжении и номинальной частоте, В · А (Вт), не более	10 (2,0) соответственно
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, при номинальном напряжении и номинальной частоте, В · А, не более	0,3
Установленный диапазон рабочих напряжений, В	(0,9...1,1) · $U_{ном}$
Расширенный рабочий диапазон напряжений, В	(0,8...1,15) · $U_{ном}$
Предельный рабочий диапазон напряжений, В	(0...1,15) · $U_{ном}$
Диапазон измерения напряжения сети, В	от 175 до 310
Основная погрешность измерения напряжения, %	±0,5
Диапазон измерения тока, А	от 0,1 · I_b ($I_{ном}$) до $I_{макс}$
Основная погрешность измерения тока, %	±0,5
Диапазон измерения частоты сети, Гц	от 42,5 до 57,5
Основная погрешность измерения частоты сети, Гц	±0,05
Диапазон измерений установившегося отклонения напряжения переменного тока, %	от -20 до +25
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений установившегося отклонения напряжения переменного тока, %	±0,5
Диапазон измерений отрицательного отклонения напряжения переменного тока $\delta U_{(-)}$, %	от 0 до 20
Диапазон измерений положительного отклонения напряжения переменного тока $\delta U_{(+)}$, %	от 0 до 25

Наименование параметра	Значение
Диапазон измерений активной, реактивной и полной электрической мощности, Вт (вар, В·А)	от $(3 \cdot U_{ном} \cdot 0,05 \cdot I_{ном(б)})$ до $(3 \cdot U_{ном} \cdot I_{макс})$
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений активной электрической мощности, для классов точности, %: - 0,2S; 0,5S - 1	при $\cos\varphi=1$ при $\cos\varphi=0,5$ $\pm 0,5$ $\pm 0,6$ $\pm 1,0$ $\pm 1,5$
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений реактивной электрической мощности для классов точности, %: - 0,5; 1,0 - 2,0	при $\sin\varphi=1$ при $\sin\varphi=0,5$ $\pm 1,0$ $\pm 1,2$ $\pm 2,0$ $\pm 2,4$
Пределы допускаемой основной относительной погрешности измерений полной мощности для всех классов точности, %	$\pm 3,0$
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений положительного и отрицательного отклонения напряжения переменного тока, %	$\pm 0,5$
Диапазон измерений коэффициента мощности	от минус 1 до плюс 1
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности измерений коэффициента мощности	$\pm 0,02$
Точность хода часов в нормальных условиях, с/сутки	$\pm 0,5$
Срок службы литиевой батареи часов, лет	16
Передаточное число телеметрического/поверочного выхода, имп./(кВт·ч) (имп./(квар·ч)): - $I_{макс}=7,5$ А; 10 А - $I_{макс}=60$ А - $I_{макс}=80$ А; 100 А	3200 / 32000 500 / 5000 300 / 3000
Сохранность данных при перерывах питания, лет	32
Защита информации	Пломба, датчики вскрытия и доступ по паролю
Начальный запуск счетчика, с, не более	5
Тип индикатора	Жидкокристаллический
Число разрядов отсчетного устройства	8
Единица младшего разряда при отображении энергии, кВт·ч	0,01
Диапазон рабочих температур, °С	от минус 40 до плюс 70
Напряжение питания цепей интерфейса RS-485, В	от 8 до 16
Ток потребления цепей интерфейса RS-485, мА, не более	20
Характеристики радиомодуля LoRa: - полоса рабочих частот, МГц - выходная мощность, не более мВт	от 868,7 до 869,2 25
Диапазон температур хранения, °С	от минус 40 до плюс 70
Относительная влажность при температуре +25 °С, %, не более	98
Атмосферное давление, кПа	от 60 до 106,7
Масса счетчика, кг, не более	1,2
Средний срок службы счетчика, лет	35
Средняя наработка до отказа, ч	350000

3 КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки счетчиков указан в таблице 2.
Таблица 2

Наименование	Обозначение	Количество
Счетчик электрической энергии трехфазный ПУЛЬСАР	ЮТЛИ.422863.002-05*	1 шт.
Паспорт	ЮТЛИ.422863.002-05 ПС	1 экз.
Руководство по эксплуатации**	ЮТЛИ.422863.002-01 РЭ	1 экз.
Программное обеспечение**	«DeviceAdjuster.exe»	1 шт.

* - исполнение счетчика в соответствии с конструкторской документацией;
** - поставляется по требованию эксплуатирующей организации

4 УКАЗАНИЕ МЕР БЕЗОПАСНОСТИ

Счетчик по степени защиты от поражения электрическим током выполнен по схеме защиты, соответствующей классу защиты II ГОСТ 12,2.091-2002.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

- При ненадлежащем обращении с литиевой батареей возникает опасность взрыва.
- Батареи запрещается: заряжать; вскрывать; замыкать накоротко; перепутывать полюса; нагревать свыше 100 °С; подвергать воздействию прямых солнечных лучей.
- На батареях не должна конденсироваться влага.
- При необходимости транспортировки следует соблюдать предписания по обращению с опасными грузами для соответствующего вида транспорта (обязательная маркировка).
- Использованные литиевые батареи относятся к специальному виду отходов.

5 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

К работе по техническому обслуживанию счетчика допускаются лица организации, эксплуатирующие счетчики, изучившие настоящее руководство, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже 3 для электроустановок до 1000 В.

Обслуживание перед поверкой заключается в замене литиевой батареи.

6 ПОВЕРКА

Поверка счетчика производится при выпуске из производства, после ремонта и истечении межповерочного интервала по документу МП-НИЦЭ-082-25 «Счетчики электрической энергии трехфазные ПУЛЬСАР. Методики поверки».

Межповерочный интервал:

- 16 лет для счетчиков классов точности 1 при измерении активной электрической энергии;
- 10 лет для счетчиков классов точности 0,2S и 0,5S при измерении активной электрической энергии.

Дата очередной поверки указана в разделе 10.

7 ПРАВИЛА ХРАНЕНИЯ, ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ И УТИЛИЗАЦИИ

11.1 Счетчик в упаковке предприятия-изготовителя следует транспортировать любым видом транспорта в крытых транспортных средствах на любые расстояния. Во время транспортирования и погрузочно-разгрузочных работ транспортная тара не должна подвергаться резким ударам и прямому воздействию атмосферных осадков и пыли.

11.2 Предельные условия хранения и транспортирования:

- 1) температура окружающего воздуха от минус 40 до плюс 70 °С;
- 2) относительная влажность воздуха не более 95%;
- 3) атмосферное давление не менее 61кПа (457 мм рт. ст.).

11.3 Хранение приборов в упаковке на складах изготовителя и потребителя должно соответствовать условиям хранения «3» по ГОСТ 15150.

11.4 Утилизация прибора производится в соответствии с методикой, утвержденной Государственным комитетом РФ по телекоммуникациям.

8 ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

При поставке счетчика потребителю предприятие-изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ЮТЛИ.422863.001ТУ при соблюдении потребителем условий эксплуатации и сохранности поверочных пломб

Гарантийный срок эксплуатации счетчика – 7 лет с даты первичной поверки до ввода в эксплуатацию при соблюдении условий эксплуатации.

Гарантии предприятия-изготовителя снимаются, если счетчик имеет механические повреждения, а также, если сорваны или заменены пломбы счетчика.

Изготовитель не принимает рекламации, если счетчики вышли из строя по вине потребителя из-за неправильной эксплуатации или при несоблюдении указаний, приведенных в настоящем руководстве.

В гарантийный ремонт принимаются счетчики, полностью укомплектованные и с настоящим руководством.

По всем вопросам, связанным с качеством продукции, следует обращаться на предприятие-изготовитель:

Россия, 390027, г. Рязань, ул. Новая, 51В, литера Ж, неж. пом. Н2

Т./ф. (4912) 24-02-70

e-mail: info@pulsarm.ru <http://www.pulsarm.ru>

9 СВЕДЕНИЯ О ПРИЕМКЕ

Счетчик электрической энергии трехфазный ПУЛЬСАР

_____ заводской номер _____ изготовлен, принят в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ 31819.23-2012, техническими условиями ЮТЛИ.422863.002ТУ и признан годным для эксплуатации.

ОТК _____

Дата выпуска _____

14 СВЕДЕНИЯ О ПОВЕРКЕ

Счетчик электрической энергии трехфазный ПУЛЬСАР поверен. Сведения приведены в таблице:

Дата поверки	Наименование поверки	Отметка о поверке	Фамилия, инициалы, подпись поверителя	Знак поверки	Дата очередной поверки
	Первичная до ввода в эксплуатацию	Поверка выполнена			