

УТВЕРЖДАЮ

ОКПД 2 26.51.63.130

Директор
ООО «ТехноЭнерго»



М.В. Лёвкин
М.В. Лёвкин
" 11 " 2019 г



**СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ТРЕХФАЗНЫЙ СТАТИЧЕСКИЙ**

МАЯК Т301АРТ

Руководство по эксплуатации

МНЯК.411152.018РЭ

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

Содержание

1 Требования безопасности	5
2 Описание счетчика и принципа его работы.....	6
3 Подготовка к работе	11
4 Средства измерений, инструменты и принадлежности.....	12
5 Порядок работы	13
6 Поверка счетчика.....	19
7 Техническое обслуживание	20
8 Текущий ремонт	20
9 Хранение	20
10 Транспортирование	21
11 Тара и упаковка.....	21
12 Маркирование и пломбирование	21
Приложение А Габаритный чертеж и установочные размеры счетчика	23
Приложение Б Схемы подключения счетчика	24
Приложение В Методика поверки МНЯК.411152.018 РЭ1 (поставляется на партию счетчиков и по отдельному заказу организациям, производящим поверку счетчиков)	

Настоящее руководство по эксплуатации (далее РЭ) содержит сведения о счетчике электрической энергии трехфазном статическом (далее счетчик) МАЯК Т301АРТ, необходимые для обеспечения полного использования их технических возможностей, правильной эксплуатации и технического обслуживания.

При изучении, эксплуатации и техническом обслуживании счетчика необходимо дополнительно руководствоваться формуляром МНЯК.411152.018ФО.

Работы по техническому обслуживанию и ремонту счетчика должны проводить специалисты, прошедшие специальную подготовку.

Варианты исполнения счётчика, на которые распространяется настоящее руководство, приведены в таблице 1.

Таблица 1

Условное обозначение счетчика	Вариант исполнения	Интерфейс связи	Постоянная счетчика* имп./(кВт·ч), имп./(квар·ч)	Класс точности при измерении активной/реактивной энергии	Ток, А $I_B(I_{\max})$ или $I_{\text{ном}}(I_{\max})$
Номинальное напряжение 3х(120 – 230)/(208 – 400) В /счетчики непосредственного включения/					
МАЯК Т301АРТ.112Т.2ИПО2Б	МНЯК.411152.018	Оптопорт RS-485	500/(10000)	1/1	5 (60)
МАЯК Т301АРТ.112Т.2ИО2Б	МНЯК.411152.018-01	Оптопорт	500/(10000)	1/1	5 (60)
МАЯК Т301АРТ.132Т.2ИПО2Б	МНЯК.411152.018-02	Оптопорт RS-485	500/(10000)	1/1	5 (100)
МАЯК Т301АРТ.132Т.2ИО2Б	МНЯК.411152.018-03	Оптопорт	500/(10000)	1/1	5 (100)
Номинальное напряжение 3х(120 – 230)/(208 – 400) В /счетчики, включаемые через трансформаторы тока/					
МАЯК Т301АРТ.153Т.2ИПО2Б	МНЯК.411152.018-04	Оптопорт RS-485	5000/(100000)	0,5S/1	5 (10)
МАЯК Т301АРТ.153Т.2ИО2Б	МНЯК.411152.018-05	Оптопорт	5000/(100000)	0,5S/1	5 (10)
Номинальное напряжение 3х57,7/100 В /счетчики, включаемые через трансформаторы тока и трансформаторы напряжения/					
МАЯК Т301АРТ.253Т.2ИПО2Б	МНЯК.411152.018-06	Оптопорт RS-485	5000/(100000)	0,5S/1	5 (10)
МАЯК Т301АРТ.253Т.2ИО2Б	МНЯК.411152.018-07	Оптопорт	5000/(100000)	0,5S/1	5 (10)
* В скобках указана постоянная счётчика в режиме поверки.					

Условное обозначение счетчика при заказе и в конструкторской документации другой продукции состоит из:

- наименования счетчика «Счетчик электрической энергии трехфазный статический»;

- обозначения модификации МАЯК Т301АРТ.ХХХХ.ХХХХХ, где цифры и буквы ХХХХ.ХХХХХ зависят от варианта исполнения:

первая цифра определяет напряжение:

наличие цифры 1: (230,3х(120 – 230)/(208 – 400)В,

наличие цифры 2: (3х57,7/100)В.

вторая цифра определяет ток:

наличие цифры 1: базовый (максимальный) ток 5(60) А;

наличие цифры 3: базовый (максимальный) ток 5(100) А;

наличие цифры 5: номинальный (максимальный) ток 5(10) А.

третья цифра определяет класс точности:

наличие цифры 2 соответствует классу точности 1/1;

наличие цифры 3 соответствует классу точности 0,5S/1.

наличие буквы Т в следующей позиции условного обозначения указывает на то, что в качестве датчика используется токовый трансформатор;

наличие цифры 2 в пятой позиции условного обозначения свидетельствует о том, что в качестве индикатора для снятия информации со счётчика используется ЖКИ;

следующий набор букв в условном обозначении указывает на тип интерфейса и на количество интерфейсов в счётчике:

наличие буквы И указывает на наличие импульсного выхода;

наличие буквы П указывает на наличие интерфейса RS-485;

наличие буквы О указывает на наличие оптопорта;

наличие цифры 2 в предпоследней позиции свидетельствует об управлении нагрузкой сигналом;

наличие буквы Б в последней позиции свидетельствует об отсутствии резервного питания;

- номера ТУ.

Пример условного обозначения: "Счетчик электрической энергии трехфазный статический МАЯК Т301АРТ.253Т.2ИПО2Б МНЯК.411152.018ТУ".

1 Требования безопасности

1.1 Перед эксплуатацией необходимо ознакомиться с эксплуатационной документацией на счетчик.

1.2 К работам по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту счетчика допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие допуск к работе с напряжением до 1000 В и квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

1.3 В монтаж электропроводки здания должен быть включен выключатель или автоматический выключатель.

Выключатель должен быть в непосредственной близости от счетчика и быть легкодоступным.

Выключатель должен быть маркирован как отключающее устройство для данного счетчика.

1.4 Все работы, связанные с монтажом счетчика, должны производиться при отключенной сети.

1.5 При проведении работ по монтажу и обслуживанию счетчика должны быть соблюдены «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» и «Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей».

1.6 По безопасности эксплуатации счетчик соответствует требованиям ГОСТ 12.2.091-2012 и ГОСТ 31818-2012 для класса защиты II.

2 Описание счетчика и принципа его работы

2.1 Назначение счетчика

2.1.1 Счетчик МАЯК Т301АРТ (далее – счётчик) электрической энергии трехфазный статический предназначен для учёта активной и реактивной электрической энергии в трехпроводных и четырехпроводных сетях переменного тока частотой 50 Гц.

Счетчик предназначен для организации многотарифного (до четырех) дифференцированного учета, как по времени суток, так и по уровню потребляемой электроэнергии и мощности.

Подключение счетчика в зависимости от модификации, приведенной в таблице 1, производится непосредственно к сети или через трансформаторы тока.

Встроенный в счетчик блок питания обеспечивает работу счетчика при прерывании одной, двух фаз, фазы и «нуля» при четырехпроводной схеме подключения, и при прерывании одной фазы при трехпроводной схеме подключения.

Счетчик может эксплуатироваться как автономно, так и в составе автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) с заранее установленной программой и возможностью установки (коррекции) соответствующего тарифного расписания.

Счётчик предназначен для эксплуатации внутри закрытых помещений.

2.2 Сведения о сертификации

2.2.1 Сведения о сертификации счетчиков приведены в формуляре МНЯК.411152.018ФО.

2.3 Технические характеристики

2.3.1 Основные технические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование параметров	Значение
Класс точности: - по ГОСТ 31819.21-2012 или ГОСТ 31819.22-2012 при измерении активной энергии; - по ГОСТ 31819.23-2012 при измерении реактивной энергии	1 или 0,5S 1
Номинальное напряжение ($U_{ном}$), В	3x57,7/100 или 3x(120 – 230)/(208 – 400)
Установленный рабочий диапазон напряжения, В	от 0,9 до 1,1 $U_{ном}$
Расширенный рабочий диапазон напряжения, В	от 0,8 до 1,15 $U_{ном}$
Предельный рабочий диапазон напряжения, В	от 0 до 1,15 $U_{ном}$
Базовый/максимальный ток для счетчиков непосредственного включения ($I_b/I_{макс}$), А Номинальный/максимальный ток для счетчиков, подключаемых через трансформатор ($I_{ном}/I_{макс}$), А	5/60 или 5 /100 5/10
Номинальное значение частоты, Гц	50
Пределы допускаемой погрешности измерения фазных напряжений, %	± 0,9
Пределы допускаемой погрешности измерения фазных токов, %:	

Таблица 2

Наименование параметров	Значение
- для счетчиков непосредственного включения: а) в диапазоне от I_b до I_{\max} б) в диапазоне от $0,01I_b$ до I_b	± 5 $\pm [5 + 0,2(I_b/I_x - 1)]$
- для счетчиков трансформаторного включения: а) в диапазоне от $I_{\text{ном}}$ до I_{\max} б) в диапазоне от $0,01I_{\text{ном}}$ до $I_{\text{ном}}$	± 2 $\pm [2 + 0,2(I_{\text{ном}}/I_x - 1)]$
Пределы допускаемой погрешности измерения частоты сети в рабочем диапазоне частот от 47,5 до 52,5 Гц, %	$\pm 0,15$
Стартовый ток (чувствительность) при измерении активной/реактивной энергии, А, не более для: - $I_b(I_{\max}) - 5(60)$ А, класс точности 1/1 - $I_b(I_{\max}) - 5(100)$ А, класс точности 1/1 - $I_{\text{ном}}(I_{\max}) - 5(10)$ А, класс точности 0,5S/1	0,02/0,02 0,02/0,02 0,005/0,01
Постоянная счетчика при $I_b(I_{\max})=5(60)$ А и $I_b(I_{\max})=5(100)$ А, имп/кВт·ч [(имп/квар·ч)] - в основном режиме (А) - в режиме поверки (В) Постоянная счетчика при $I_{\text{ном}}(I_{\max})=5(10)$ А, имп/кВт·ч [(имп/квар·ч)] - в основном режиме (А) - в режиме поверки (В)	500 10000 5000 100000
Потребляемая мощность, В·А (Вт), не более: - по цепи напряжения - по цепи тока	2 (1,5) 0,1
Установленный диапазон рабочих температур, °С	от минус 40 до плюс 60
Количество тарифов	4
Точность хода часов внутреннего таймера лучше, с/сут	0,4
Срок сохранения информации при отключении питания, лет	16
Средняя наработка счетчика на отказ, ч, не менее	220000
Средний срок службы счетчика, лет, не менее	30
Масса, кг, не более	1,1
Габаритные размеры, мм, не более	171x240x70

2.3.2 Информация о результатах измерений и вычислений хранится в энергонезависимой памяти счетчика и выводится на жидкокристаллические индикаторы (ЖКИ).

Счетчик имеет три циклических режима индикации. Для переключения режима индикации имеются две кнопки.

Счетчик с током $I_b(I_{\max})$ равным 5(60) А обеспечивает сохранение информации об энергопотреблении в памяти в виде восьмиразрядных чисел, пять старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), три младших - указывают доли кВт·ч (квар·ч), а отображение информации на ЖКИ в виде семиразрядных чисел, пять старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), шестой и седьмой разряды, отделенные запятой, указывают десятые и сотые доли кВт·ч (квар·ч).

Счетчик с током $I_b(I_{\text{макс}})$ равным 5(100) А обеспечивает сохранение информации об энергопотреблении в памяти в виде десятиразрядных чисел, шесть старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), четыре младших указывают доли кВт·ч (квар·ч), а отображение информации на ЖКИ в виде восьмиразрядных чисел, шесть старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), седьмой и восьмой разряды, отделенные запятой, указывают десятые и сотые доли кВт·ч (квар·ч).

Счетчик с током $I_{\text{ном}}(I_{\text{макс}})$ равным 5(10) А обеспечивает сохранение информации об энергопотреблении в памяти в виде десятиразрядных чисел, пять старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), пять младших – указывают доли кВт·ч (квар·ч), а отображение информации на ЖКИ в виде семиразрядных чисел, шестой и седьмой разряды, отделенные запятой, указывают десятые и сотые доли кВт·ч (квар·ч).

Счетчик обеспечивает циклическое отображение следующей информации:

- текущего значения энергии по каждому тарифу;
- суммарного значения накопленной энергии;
- текущего времени;
- текущей даты;
- текущей измеряемой активной мощности;
- суммарного значения активной мощности;
- текущей измеряемой реактивной мощности;
- суммарного значения реактивной мощности;
- фазного напряжения;
- фазного тока;
- частоты;
- потребляемой активной энергии в текущем получасе;
- потребляемой реактивной энергии в текущем получасе.

В счетчике применяется ЖКИ с подсветкой. На индикаторе имеются указатели вида и направления измеряемой энергии, величины заряда батареи, буквенного обозначения измеряемого параметра, даты, времени, тарифа.

При отсутствии внешнего питания счетчика есть возможность считывания информации с ЖКИ прибора при нажатии на верхнюю кнопку.

2.3.3 Счетчик в дистанционном режиме работы обеспечивает обмен информацией с компьютером через интерфейсы связи RS-485 и/или оптический порт.

Скорость обмена по последовательному порту, бод (бит/сек):

- RS-485: 9600;
- оптический порт – 9600.

Возможно одновременное подключение к RS-485 и оптическому порту.

Формат данных: 1 стартовый бит, 8 бит данных, 1 стоповый бит.

2.3.4 Счетчик обеспечивает регистрацию, хранение и считывание по интерфейсу:

- значения учтенной активной и реактивной энергии нарастающим итогом с момента изготовления по всем тарифам;
- значения учтенной активной и реактивной энергии на начало каждого месяца по всем тарифам в течение двадцати четырех месяцев;
- значения учтенной активной и реактивной электроэнергии, а также максимальной активной и реактивной мощности каждого получаса месяца в течение двух месяцев;
- времени включения/отключения питания (32 события);

- времени открытия и закрытия канала на запись (32 события);
- времени и даты до и после коррекции (32 события);
- время прерывания напряжения фазы (32 события);
- времени пропадания напряжения на фазе при наличии в данной фазе тока (32 события);

- времени и даты открытия и закрытия крышки клеммной колодки (32 события);
- времени и даты открытия и закрытия крышки корпуса счетчика (32 события).

Счетчик обеспечивает регистрацию значения мгновенной мощности нагрузки.

Счетчик имеет возможность считывания и перепрограммирования через интерфейс связи следующих параметров:

- даты и времени;
- категории потребителя;
- расписания исключительных дней;
- годового тарифного расписания (на каждый день недели и исключительный день месяца);
- лимита мощности;
- режимов работы импульсных выходов счетчика:
 - а) поверка/телеметрия - для поверки счетчика или для контроля энергопотребления;
 - б) включение, отключение, контроль;
 - в) калибровка – для проверки точности хода часов;
- режима индикации и периода индикации в диапазоне от 6 до 60 с ;
- разрешения однотарифного режима работы.

Счетчик имеет возможность перепрограммирования через интерфейс связи группового пароля, индивидуального пароля, адреса, пароля на запись.

2.3.5 При нормальной температуре точность хода часов внутреннего таймера лучше 0,4 с/сут. в соответствии с ГОСТ Р МЭК 61038-2001.

Изменение точности хода под влиянием температуры менее:

- 0,15 с/°C/24 ч в диапазоне температур от минус 10 до минус 15 и от плюс 25 до плюс 45 °C;
- 0,4 с/°C/24 ч в диапазоне температур от минус 40 до минус 10 °C и от плюс 45 до плюс 60 °C.

2.3.6 Счетчик имеет два импульсных (телеметрических) выхода основного передающего устройства.

При включении счетчика в режим поверки импульсные выходы функционируют как поверочные. Управление переключением (основной/поверка) осуществляется с помощью программного обеспечения по интерфейсу.

Сопротивление импульсных выходов в состоянии «замкнуто» не более 200 Ом, в состоянии «разомкнуто» не менее 50 кОм.

Предельно допустимое значение тока, которое должна выдерживать выходная цепь импульсных выходов в состоянии «замкнуто», должно быть не менее 30 мА.

Предельно допустимое значение напряжения на выходных зажимах импульсных выходов в состоянии «разомкнуто» должно быть не менее 24 В.

2.3.7 Счетчик может эксплуатироваться автономно или в автоматизированной системе сбора данных о потребляемой электроэнергии.

При выпуске из производства и при предъявлении на очередную поверку в память программ счетчика, введены следующие установки:

- скорость обмена – 9600 бод;

- адрес счетчика – три последние цифры заводского номера счетчика;
- локальный и индивидуальный пароли, лимит мощности и энергии – нулевые;
- дата и время – московское;
- режим переключения сезонного времени – запрещен;
- тарифное расписание для работы счетчика в многотарифном режиме;
- исключительные дни в соответствии с праздниками года выпуска счетчика;
- режим работы импульсного выхода – телеметрия.

2.4 Условия окружающей среды

2.4.1 Счетчик предназначен для работы в закрытом помещении. По условиям эксплуатации относятся к группе 4 ГОСТ 22261-94 с диапазоном рабочих температур:

- от минус 40 до плюс 60 °С;
- относительной влажностью до 80 % при температуре 30 °С и атмосферном давлении от 84 до 106,7 кПа.

2.5 Комплектность

2.5.1 Комплект поставки счетчика приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование и условное обозначение	Обозначение документа	Кол.,	Примечание
1 Счетчик электрической энергии трехфазный статический		1 шт.	вариант условного обозначения в соответствии с таблицей 1
2 Руководство по эксплуатации	МНЯК.411152.018 РЭ	1 экз.	
3 Формуляр	МНЯК.411152.018 ФО	1 экз.	
4 Методика поверки*	МНЯК.411152.018 РЭ1	1 экз.	
5 Программа проверки функционирования счетчиков МАЯК Т301АРТ «Schetchik_ART» *	МНЯК.00001-01	1 экз.	
6 Ящик 7 Коробка	МНЯК.321324.001-03 МНЯК.103635.001	1 шт. 1 шт.	для транспортирования 18 штук счетчиков
8 Коробка 9 Пакет полиэтиленовый 350x400x0,1	МНЯК.735391.001 ГОСТ 12302-83	1 шт. 1 шт.	индивидуальная потребительская тара
* Поставляется на партию счетчиков и по отдельному заказу организациям, проводящим поверку и эксплуатацию счетчиков.			

Примечание – Комплект ремонтной документации разрабатывается и поставляется по отдельному заказу организациям, проводящим послегарантийный ремонт.

2.6 Устройство и работа счетчика

2.6.1 Конструктивно счетчик состоит из следующих узлов:

- корпуса;
- клеммной колодки;
- защитной крышки клеммной колодки;
- печатной платы устройства измерения и управления.

2.6.2 В качестве датчиков тока в счетчике используются токовые трансформаторы.

В качестве датчиков напряжения в счетчике используются резистивные делители, включенные в каждую параллельную цепь напряжения.

2.6.3 Измеритель выполнен на специализированной микросхеме, которая производит преобразование сигналов с датчиков тока и напряжения в значения токов, напряжений, активной и реактивной мощности по фазам и формирует импульсную последовательность пропорциональную этим мощностям. Измеренные значения считываются микроконтроллером.

2.6.4 Микроконтроллер счетчика предназначен:

- для обеспечения обмена информацией с измерительной микросхемой, с часами, с энергонезависимой памятью, с ЖКИ;
- для управления импульсным выходом.

Микроконтроллер собран на однокристальной микро-ЭВМ, с «прошитой» во внутреннем ПЗУ программой.

2.6.5 Блок оптронных развязок предназначен для обеспечения гальванической развязки внутренних и внешних цепей счетчика. В том числе, через блок оптронных развязок проходит сигнал импульсных выходов счетчика.

Переключение импульсных выходов счетчика в режим поверки осуществляется путем подачи команды по интерфейсу связи.

2.6.6 Для питания измерительной части и микроконтроллера имеются два гальванически изолированных стабилизированных источника питания.

3 Подготовка к работе

3.1 Эксплуатационные ограничения

3.1.1 Напряжения, подводимые к параллельным цепям счетчика, не должны превышать 265 В или 67 В.

3.1.2 Ток в любой последовательной цепи счетчика, не должен превышать значения максимального тока $I_{\text{макс}}$ 10 А или 60 А или 100 А.

3.2 Порядок установки

3.2.1 К работам по монтажу счетчика допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III для электроустановок до 1000 В.

ВНИМАНИЕ! ПЕРЕД УСТАНОВКОЙ СЧЕТЧИКА НА ОБЪЕКТ, НЕОБХОДИМО ИЗМЕНИТЬ АДРЕС И ПАРОЛЬ, УСТАНОВЛЕННЫЙ НА ПРЕДПРИЯТИИ-ИЗГОТОВИТЕЛЕ, С ЦЕЛЬЮ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ НЕСАНКЦИОНИРОВАННОГО ДОСТУПА К ПРОГРАММИРУЕМЫМ ПАРАМЕТРАМ СЧЕТЧИКА ЧЕРЕЗ ИНТЕРФЕЙС.

3.2.2 Извлечь счетчик из транспортной упаковки и произвести внешний осмотр.

3.2.3 Убедиться в отсутствии видимых повреждений корпуса и защитной крышки клеммной колодки, наличии и сохранности пломб.

3.2.4 Установить счетчик на место эксплуатации, снять защитную крышку клеммной колодки и подключить цепи напряжения и тока в соответствии со схемой, приведенной на защитной крышке или указанной на рисунках Б.1, Б.2, Б.3, Б.4 (приложение Б) настоящего РЭ, соблюдая последовательность подключения фаз.

ВНИМАНИЕ! ПОДКЛЮЧЕНИЯ ЦЕПЕЙ НАПРЯЖЕНИЙ И ТОКА ПРОИЗВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ.

3.2.5 При использовании счетчика в составе АСКУЭ подключить цепи интерфейса в соответствии со схемой, приведенной на защитной крышке или указанной в приложении Б настоящего РЭ, соблюдая полярность подключения.

3.2.6 Установить защитную крышку клеммной колодки, зафиксировать двумя винтами и опломбировать.

3.2.7 Включить сетевое напряжение и убедиться, что счетчик включился:

- на ЖКИ циклически отображается потребление энергии по тарифам, текущее время, текущая дата;

- при наличии нагрузки на ЖКИ светятся указатели «кВт·ч» или «кВар·ч».

3.2.8 Сделать отметку в формуляре о дате установки и дате ввода в эксплуатацию.

4 Средства измерений, инструменты и принадлежности

4.1 Средства измерений, инструменты и принадлежности, необходимые для проведения регулировки, ремонта и технического обслуживания приведены в таблице 4.

Таблица 4

Рекомендуемое оборудование	Основные требования, предъявляемые к оборудованию	Кол., шт.
Установка для поверки счетчиков электрической энергии автоматизированная УАПС-1МГ	Устанавливаемое напряжение 3x57,7/100В, 3x(120-230)/(208-400) В, ток до 100 А. Погрешность измерения активной энергии $\pm 0,15\%$, реактивной энергии $\pm 0,3\%$. Установка тока пятой гармоники в пределах 40% тока основной частоты.	1
Источник питания постоянного тока Б5-30	Постоянное напряжение (5–24) В, ток не менее 50 мА Предел допускаемой основной абсолютной погрешности воспроизведения выходного напряжения $\pm(0,005 U_{\text{исТ}} + 0,2)$ В	1
Персональный компьютер IBM PC	«Pentum IV» и выше с последовательным портом, операционная система «Windows XP», ПО «Schetchik_ART»	1
Милливольтамперметр переменного тока Ф5263	Класс точности 0,5, диапазон измерения: - тока от 1 до 30 мА; - напряжения от 0,01 до 300 В. Погрешность измерения $\pm 5\%$ Возможность измерения сигнала несинусоидальной формы.	1
Мегомметр Ф4102/1	Диапазон измерений до 100 МОм испытательное напряжение 500 В, погрешность не более $\pm 3\%$	1
Частотомер электронно-счетный ЧЗ-63	Диапазон измеряемых частот 0,1 Гц – 100 МГц; погрешность измерения $5 \cdot 10^{-7}$	1
Секундомер СОСпр-26-2	Время измерения более 30 мин цена деления 0,2 с, класс точности 2	1
Осциллограф С1-92	Диапазон измеряемых напряжений (0,05–30) В	1
Амперметр Э59	Класс 0,5. Предельное измерение (5-10) А Погрешность 0,5%	1
Устройство сопряжения оптическое УСО-2	Скорость передачи данных от 9600 бод, 19200 бод	1
Преобразователь интерфейсов ПИ-2	RS-232 в RS-485, скорость передачи данных от 300 до 115200 бод	1

Примечание – Допускается использовать другое оборудование, аналогичное по своим техническим и метрологическим характеристикам и обеспечивающее заданные режимы.

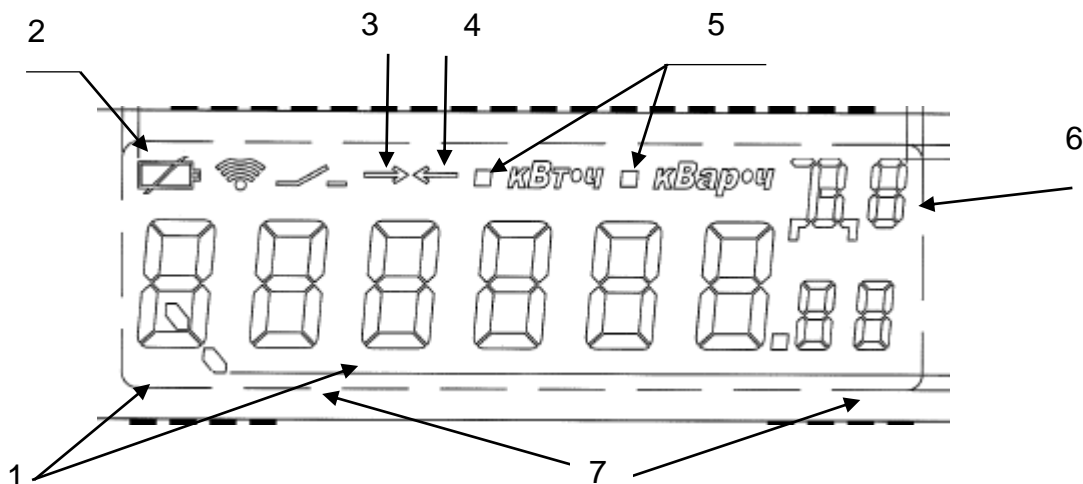
5 Порядок работы

5.1 Ручной режим

5.1.1 В ручном режиме управления информация считывается визуально с ЖКИ счетчика. Отображаемые параметры сгруппированы в 3 цикла, содержимое каждого цикла может быть настроено через последовательный интерфейс. Выбор следующего или предыдущего параметра в текущем цикле осуществляется коротким (менее 1,5 сек) нажатием на верхнюю или нижнюю кнопку соответственно. Переключение между циклами осуществляется длительным нажатием на одну из кнопок (более 3 секунд). При этом происходит периодическая смена текущего цикла, на индикаторе выводится надпись «ГРУППА n» (где n – номер цикла). После того, как индикатор отобразит номер нужного цикла, кнопку следует отпустить.

После включения счетчик находится в автоматическом режиме индикации и осуществляет циклическое переключение параметров первой группы. После нажатия любой кнопки автоматическое переключение останавливается, счетчик переходит в режим отображения выбранного параметра. По истечении одной минуты с момента последнего нажатия на любую кнопку происходит возврат в автоматический режим индикации. Время отображения параметров в автоматическом режиме настраивается через последовательный интерфейс. Время возврата в автоматический режим равно одной минуте.

Внешний вид ЖКИ дисплея счетчика приведен на рисунке 1.



1. Индикация буквенного обозначения измеряемого параметра (P, E, U, I, F)
2. Индикация величины заряда батареи. Мигание индикатора – батарея разряжена.
3. Индикация указателя прямого направления измеряемой энергии. Мигающий значок – текущее состояние параметра. Постоянное свечение значка – архивное значение параметра.
4. Индикация указателя обратного направления измеряемой энергии. Мигающий значок – текущее состояние параметра. Постоянное свечение значка – архивное значение параметра.
5. Индикация указателя вида измеряемой (активной или реактивной) энергии.
6. Индикация буквенного обозначения даты, времени, тарифа, цикла индикации, температуры (Д, В, Т)
7. Индикация семиразрядного значения измеряемого параметра.

Рисунок 1- Внешний вид ЖКИ дисплея счетчика

Отключение автоматического режима индикации производится через последовательный интерфейс установкой времени отображения параметров в автоматическом режиме, равному нулю.

При отсутствии внешнего питания по нажатию кнопки счетчик включается от резервной батареи и переходит в режим кратковременной индикации параметров первого цикла. Отображение параметров из других циклов недоступно.

5.1. 2 Первый цикл индикации.

В первом цикле индикации отображаются параметры:

- текущее значение энергии по каждому тарифу;
- суммарное значение накопленной энергии;
- текущее время;
- текущая дата.

Одновременно с показанием измеряемой и накопленной энергии в правом верхнем углу высвечивается действующий тариф (Т1-Т4), в котором ведется учет энергопотребления в текущее время.

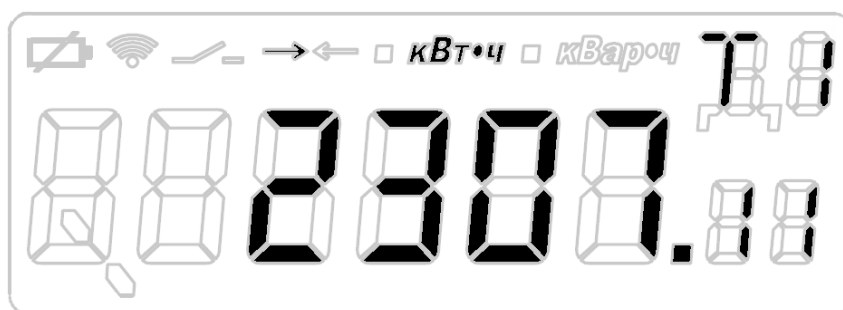


Рисунок 2 – Пример отображения значения активной электроэнергии прямого направления по тарифу Т1

Величина энергопотребления представлена в формате «XXXXXX.xx», где XXXXXX.xx – числовое значение (000000.00...999999.99) – для счетчиков с током $I_b(I_{\text{макс}})$ равным 5(100) А. Величина энергопотребления представлена в формате «XXXXX.xx», где XXXXX.xx – числовое значение (00000.00...99999.99) – для счетчиков с током $I_b(I_{\text{макс}})$ равным 5(60) А и с током $I_{\text{ном}}(I_{\text{макс}})$ равным 5(10) А. Номер тарифа отображается в правом верхнем поле и принимает значения от Т1 до Т4. При отображении показаний суммарное значение накопленной энергии по тарифам принимает значение Т.

Формат отображения даты: «ДД - ММ.гг», где «ДД» – число месяца (01...31), «ММ» – месяц (01...12), «гг» – последние цифры года (00...99). При отображении даты в правом верхнем поле индицируется символ даты (Д).

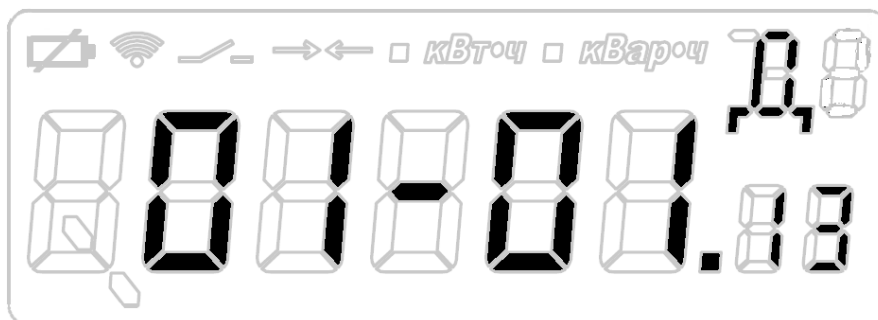


Рисунок 3 - Пример отображения текущей даты.

Формат отображения времени «ЧЧ – ММ.сс», где «ЧЧ» – часы (00...23), «ММ» – минуты (00...59), «сс» – секунды (00...59). При отображении времени в правом верхнем поле индицируется символ времени (В).

5.1.3 Второй цикл индикации. Во втором цикле индикации отображаются:

- **текущая измеряемая активная мощность**, при отображении которой в левом поле ЖКИ индицируется символ отображения мощности (P) и одна из трех фаз (A, b, c);

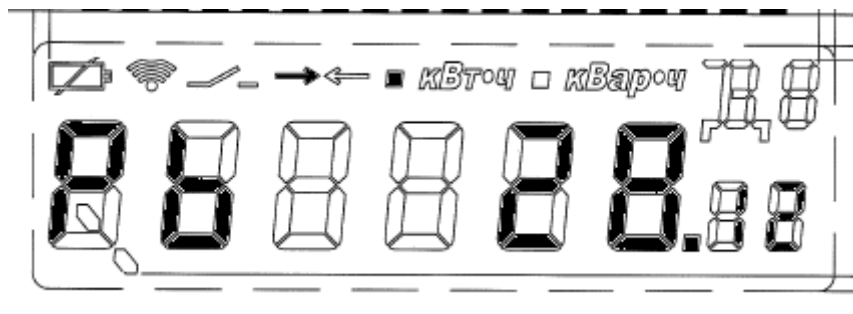


Рисунок 4 - пример отображения текущей измеряемой активной мощности прямого направления по фазе b.

- **суммарное значение активной мощности** в формате аналогично текущей активной мощности при отсутствии индикации фазы;
- **текущая измеряемая реактивная мощность** отображается аналогично активной с одновременной индикацией символа «кВар·ч»;
- **суммарное значение реактивной мощности** в формате аналогично текущей реактивной мощности при отсутствии индикации фазы;
- **фазное напряжение** отображается одновременно с индикацией символа напряжения «U» и одной из трех фаз (A, b, c);
- **фазный ток** отображается одновременно с индикацией символа тока «I» и одной из трех фаз (A, b, c);
- **частота** отображается одновременно с индикацией символа частоты «F».

5.1.6 Третий цикл индикации. В третьем цикле индикации отображаются:

- **потребляемая активная энергия в текущем получасе** отображается одновременно с индикацией символа «E» и значка «кВт·ч»
- **потребляемая реактивная энергия в текущем получасе** отображается одновременно с индикацией символа «E» и значка «кВар·ч»

5.2 Дистанционный режим

5.2.1 Доступ к счетчику в дистанционном режиме возможен с помощью последовательного интерфейса связи RS-485 или через оптический порт.

Поскольку действия по изменению режимов и параметров работы счетчика не должны осуществляться произвольно и должны строго контролироваться эксплуатирующими организациями, доступ к счетчику должен предусматривать защитные меры по возможным несанкционированным действиям со счетчиком. При работе с последовательным интерфейсом предусмотрена парольная защита при выполнении всех возможных команд. Поскольку набор допустимых команд подразделяется на групповые и индивидуальные, то существуют и два пароля, определяющих разрешение/запрет счетчику на их выполнение. Групповой пароль, состоящий из пяти символов, определяет разрешение на исполнение счетчиком групп-

повых (общих, широковещательных команд). Разрешение на исполнение индивидуальных команд определяют пятисимвольный пароль и трехсимвольный (только цифры) адрес. При любом несоответствии паролей и/или адреса счетчика с паролем и/или адресом, указанными в команде, команда воспримется как «чужая» и будет отвергнута счетчиком. При выпуске с завода-изготовителя каждому счетчику задаются следующие пароли и адреса:

- пароль записи;
- для адреса счетчика – три последние цифры заводского номера,
- для индивидуального пароля – пять символов нулей ('00000'),
- для группового пароля – пять символов нулей ('00000').

Смена паролей и адреса осуществляется только через последовательный интерфейс. При эксплуатации счетчиков после смены паролей и/или адреса необходимо особое внимание уделить сохранности (запоминанию) последних. Восстановление возможно только с нарушением пломбы счетчика.

В некоторых командах присутствуют символы категории пользователя, например, команды задания тарифного расписания, лимита мощности и др. Для исполнения таких команд необходимо, чтобы помимо совпадения паролей и адресов совпали и значения категории пользователя в счетчике и в команде.

5.2.2 Меры по предотвращению несанкционированного доступа

Кроме парольной защиты предусмотрены возможности фиксации даты и времени последнего отключения счетчика от сети питания, последнего включения счетчика. Данные возможности в некоторой степени могут быть использованы для определения несанкционированного доступа к счетчику.

5.2.3 Тарифное расписание

5.2.3.1 Многотарифность счетчика состоит в том, что он в процессе своего функционирования осуществляет учет потребляемой электроэнергии по тарифу, время действия которого разрешено в данное время суток тарифным расписанием. Счетчик поддерживает задание тарифного расписания на каждый месяц года. Месячное тарифное расписание состоит из суточных тарифных расписаний каждого дня недели и исключительного дня.

5.2.3.2 При работе счетчика в двухтарифном режиме, графическое отображение на передней панели первого тарифа «1», второго «2». Для задания тарифного расписания необходимо для каждого дня недели установить времена начала действия каждого тарифа для данного дня недели. Если время начала действия первого тарифа раньше времени начала действия второго тарифа, то для данного дня недели с 00:00:00 до начала действия первого тарифа и с начала действия второго тарифа до 00:00:00 действует второй тариф. В остальное время, с начала действия первого тарифа до начала действия второго, действует первый тариф. И наоборот. Если время начала действия второго тарифа раньше времени начала действия первого, то для данного дня недели до начала действия второго и с начала действия первого до 00:00:00 действует первый тариф. В остальное время, с начала действия второго тарифа до начала действия первого, действует второй тариф. Если же для какого-либо дня недели времена начала действия второго и первого тарифов совпадают, то счетчик считает, что для данного дня установлен только второй тариф.

5.2.3.3 Если счетчик поддерживает до четырех тарифов, то первые два соответствуют работе счетчика в двухтарифном режиме. Существует возможность установки в течение суток любого дня недели или праздничного дня до трех интервалов времени, с началом в произвольный момент времени суток и с длительностью до 255 минут каждый. И каждому такому временному интервалу можно назначить тип тарифа либо «3», либо «1»,

либо «4». Причем допустимо, чтобы эти интервалы сливались, образуя один и позволяя тем самым увеличивать длительность «3» или «1», или «4» тарифа до 12 часов 45 минут в сутки. Данный механизм установки тарифного расписания позволяет задавать для потребителя относительно гибкое суточное тарифное расписание.

Установка тарифного расписания осуществляется через последовательный интерфейс.

5.2.4 Исключительные дни

5.2.4.1 Предусмотрена возможность задания для счетчика до 32 исключительных дней. При выполнении подпрограммы поддержки календаря и часов реального времени, которая вызывается при работе счетчика, происходит проверка текущей даты на ее совпадение с установленными исключительными днями. При совпадении, текущая дата считается исключительным днем, и для определения текущего тарифа используются установки тарифного расписания для выбранного дня. При несовпадении, используются установки тарифного расписания для текущего дня недели. Установка исключительных дней осуществляется через последовательный интерфейс.

5.2.5 Параметры потребления энергии, регистрируемые счетчиком

5.2.5.1 В процессе функционирования счетчика осуществляют подсчет, накопление и хранение различной информации о потребленной электрической энергии, а именно:

- накопление и хранение энергопотребления нарастающим итогом по установленным временным тарифам;

- на начало суток первого числа каждого месяца происходит сохранение текущего энергопотребления по всем тарифам, независимо от того установлены и разрешены эти тарифы или нет. Эта информация хранится в энергонезависимой памяти до своей перезаписи (в течение двух лет), предназначена для определения помесечного потребления по тарифам и доступна для считывания по интерфейсу;

- накопление энергопотребления нарастающим итогом в текущем получасе не зависит от установленного тарифа. На начало нового получаса происходит сохранение накопленного энергопотребления предыдущего получаса. Эта информация хранится в энергонезависимой памяти до своей перезаписи (в течение двух месяцев) и предназначена для расчета средних получасовых значений мощности потребления;

- определение максимальной мощности энергопотребления в текущем получасе. На начало нового получаса происходит сохранение максимальной мощности энергопотребления предыдущего получаса. Эта информация хранится в энергонезависимой памяти до своей перезаписи (в течение двух месяцев), предназначена для фиксации максимальных (пиковых) мощностей у потребителя и доступна для считывания по интерфейсу.

5.2.6 Управление нагрузкой

5.2.6.1 Для осуществления данной функции импульсные выходы могут быть переведены в три дополнительных режима: «включить нагрузку», «отключить нагрузку» и «контроль». При выборе функции «включить нагрузку» импульсный выход будет находиться в высокоимпедансном состоянии. При выборе функции «отключить нагрузку» импульсный выход периодически будет менять свое состояние примерно раз в две секунды. Функция «контроль» позволяет контролировать мощность нагрузки. Для выполнения данной функции необходимо задать лимит мощности, например 2 кВт. При превышении нагрузкой лимита мощности импульсный выход будет переводиться в функцию «отключение нагрузки». При уменьшении мощности нагрузки ниже заданного лимита

мощности импульсный выход переводится в функцию «включить нагрузку». Управление функциями импульсных выходов осуществляется по командам интерфейса.

5.3 Идентификация программного обеспечения

5.3.1 Метрологически значимая часть встроенного программного обеспечения имеет следующие идентификационные признаки:

- название программного обеспечения – ПО_Т301АРТ.hex;
- версия программного обеспечения – не ниже 00.00.28;
- значение контрольной суммы программного обеспечения – 0x237В.

Для проверки целостности ПО и его соответствия утвержденному ПО, предусмотрена идентификация метрологически значимой части ПО. Идентификация проводится посредством интерфейса RS-485 и/или оптопорт. Проверка может быть выполнена следующим способом. По команде «50» прибор вычисляет контрольную сумму ПО и выдает по интерфейсу идентификатор метрологически значимой части встроенного ПО в следующем виде: "ПО_" + название прибора + "_" + номер версии ПО + "_0x" + контрольная сумма(hex). Вывод об аутентичности метрологически значимой части программного обеспечения принимается по результатам сравнения вычисленной контрольной суммы встроенного ПО со значением вышеприведенной контрольной суммы.

5.3.2. Встроенное программное обеспечение (ВПО) счетчика предназначено для измерения и обработки параметров электроэнергии в точке подключения прибора. ВПО осуществляет сохранение необходимых параметров в энергонезависимой памяти прибора при снятии внешнего напряжения. Программное обеспечение счетчика также осуществляет вывод параметров на ЖКИ экран прибора и обмен информацией посредством доступных интерфейсов связи.

ВПО счетчика состоит из нескольких взаимосвязанных модулей:

- модуль **main** - основной модуль программы, откуда идет управление остальными модулями;
- модуль **CE** - модуль вычисления параметров электрической энергии;
- модуль **energy** - предназначен для учета энергии;
- модуль **interface** - обеспечивает обмен информации по доступным интерфейсам связи;
- модуль **batmode** - обеспечивает считывание показания с ЖКИ индикатора счетчика при отсутствии внешнего питания прибора;
- модуль **rtc** - модуль реального времени счетчика. В задачу данного модуля входит обеспечение заданной точности хода часов реального времени;
- модуль **lcd** - предназначен для вывода информации на ЖКИ индикатор прибора в соответствии с установленным алгоритмом для данного прибора.

5.3.3. Метрологически значимой частью является все ВПО прибора. ВПО прибора реализует функции по идентификации и защите программного обеспечения средств измерений и предназначено для обработки измерительной информации.

5.3.4. Идентификатор ПО генерируется на основе шестнадцати разрядного циклического избыточного кода с полиномом $X^{16} + X^{15} + X^2 + 1$.

5.3.5. Сразу после включения счетчика на ЖКИ отображается текущая версия ВПО прибора.

Версию и идентификатор ВПО можно прочитать по доступному интерфейсу связи с использованием программы «Schetchik_art».

5.3.6. В приборе присутствует аппаратная защита в виде перемычки, которая снимается при выпуске счетчиков с производства. Данная перемычка защищает следующие параметры:

- серийный номер прибора;
- калибровочные параметры коэффициентов счетчика;

Все остальные параметры счетчика защищены с помощью шестибайтового пароля, который доступен для смены пользователю. В случае утери пароля прибора, сбросить его можно только установив аппаратную перемычку.

5.3.7. Описание интерфейсов пользователя, меню и диалогов, интерфейсов связи ПО для передачи, обработки и хранения данных содержится в пункте 5.1 настоящего РЭ.

5.3.8. В счетчике реализован высокий уровень защиты от преднамеренных изменений в виде аппаратной перемычки и электронных пломб вскрытия клеммной колодки и корпуса счетчика. При включении счетчика происходит автоматическая проверка ВПО счетчика.

Защита от непреднамеренных изменений осуществляется с помощью шести байтового пароля, а также особой организации протокола связи с наличием стартового и стопового символов.

5.3.9. Результаты измерения счетчика хранятся во встроенной энергонезависимой памяти типа EEPROM. Все данные дополнены контрольной суммой, что обеспечивает автоматическую проверку целостности данных при считывании их из данной памяти.

5.3.10. Для работы прибора не требуются дополнительные системные и аппаратные средства.

5.3.11. Исходное ПО с прибором учета не поставляется.

6 Поверка счетчика

6.1 Счетчик подлежит государственному метрологическому контролю и надзору.

6.2 Поверка счетчика осуществляется только органами Государственной метрологической службы или аккредитованными метрологическими службами юридических лиц.

6.3 Поверка счетчика производится в соответствии с методикой поверки «Счётчик электрической энергии трёхфазный статический МАЯК Т301АРТ МНЯК.411152.018 РЭ1», утверждённой руководителем ФБУ «Нижегородский ЦСМ» (приложение В).

6.4 Периодичность поверки раз в 16 лет.

6.5 В память программ счетчика, предоставленных на поверку, должны быть введены следующие установки:

- скорость обмена – 9600 бод;
- адрес счетчика – три последние цифры заводского номера счетчика;
- локальный и индивидуальный пароли, лимит мощности и энергии – нулевые;
- дата и время – московское;
- режим переключения сезонного времени – запрещен;
- тарифное расписание для работы счетчика в двухтарифном режиме;
- режим работы импульсных выходов – телеметрия.

7 Техническое обслуживание

7.1 К работам по техническому обслуживанию счетчика допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие квалификационную группу по электробезопасности не ниже III для электроустановок до 1000 В.

7.2 Перечень работ по техническому обслуживанию и периодичность технического обслуживания приведены в таблице 5.

Таблица 5

Перечень работ по техническому обслуживанию	Периодичность
1 Удаление пыли с корпуса и лицевой панели счетчика.	*
2 Проверка надежности подключения силовых и интерфейсных цепей счетчика.	*
3 Проверка функционирования.	*
* в соответствии с графиком планово-предупредительных работ эксплуатирующей организации.	

7.3 Удаление пыли с поверхности счетчика производится чистой, мягкой обтирочной ветошью.

7.4 Для проверки надежности подключения силовых цепей счетчика необходимо:

- снять пломбу защитной крышки клеммной колодки, отвернуть два винта крепления и снять защитную крышку;
- удалить пыль с клеммной колодки с помощью кисточки;
- подтянуть винты клеммной колодки крепления проводов силовых и интерфейсных цепей;
- установить защитную крышку клеммной колодки, зафиксировать двумя винтами и опломбировать.

ВНИМАНИЕ! РАБОТЫ ПРОВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ.

7.5 Проверка функционирования производится на месте эксплуатации счетчика: силовые цепи нагружают реальной нагрузкой – счетчик должен вести учет электроэнергии.

7.6 По окончании технического обслуживания сделать отметку в формуляре.

8 Текущий ремонт

8.1 Текущий ремонт осуществляется заводом-изготовителем или юридическими и физическими лицами, имеющими лицензию на проведение ремонта счетчика.

8.2 Ремонт проводится в соответствии с руководством по среднему ремонту.

8.3 После проведения ремонта счетчик подлежит поверке.

9 Хранение

9.1 Счетчик должен храниться в упаковке в складских помещениях потребителя (поставщика) по ГОСТ 31818.11-2012:

- температура окружающего воздуха от минус 40 до плюс 70 °С;
- относительная влажность воздуха до 80 % при температуре 35 °С.

10 Транспортирование

10.1 Условия транспортирования счетчиков в транспортной таре предприятия-изготовителя должны соответствовать ГОСТ 31818.11-2012:

- температура окружающего воздуха от минус 40 до плюс 70 °С;
- относительная влажность воздуха до 80 % при температуре 35 °С.

Примечание – При крайних значениях диапазона температур транспортирование счетчиков следует осуществлять в течение не более 6 ч.

10.2 Счетчики должны транспортироваться в крытых железнодорожных вагонах, перевозиться автомобильным транспортом с защитой от дождя и снега, водным транспортом, а также транспортироваться в герметизированных отапливаемых отсеках самолетов в соответствии с документами:

- «Правила перевозок грузов автомобильным транспортом», утвержденные министерством автомобильного транспорта;
- «Правила перевозок грузов», утвержденные министерством путей сообщения;
- «Технические условия погрузки и крепления грузов», М: «Транспорт»;
- «Руководство по грузовым перевозкам на воздушных линиях», утвержденное министерством гражданской авиации.

10.3 При погрузочно-разгрузочных работах и транспортировании должны соблюдаться требования манипуляционных знаков на упаковке счетчика.

11 Тара и упаковка

11.1 Счетчик упаковывается по документации предприятия-изготовителя.

12 Маркирование и пломбирование

12.1 Верхняя крышка счетчика и защитная крышка клеммной колодки пломбируется организацией, обслуживающей счетчик в соответствии с рисунком 1.

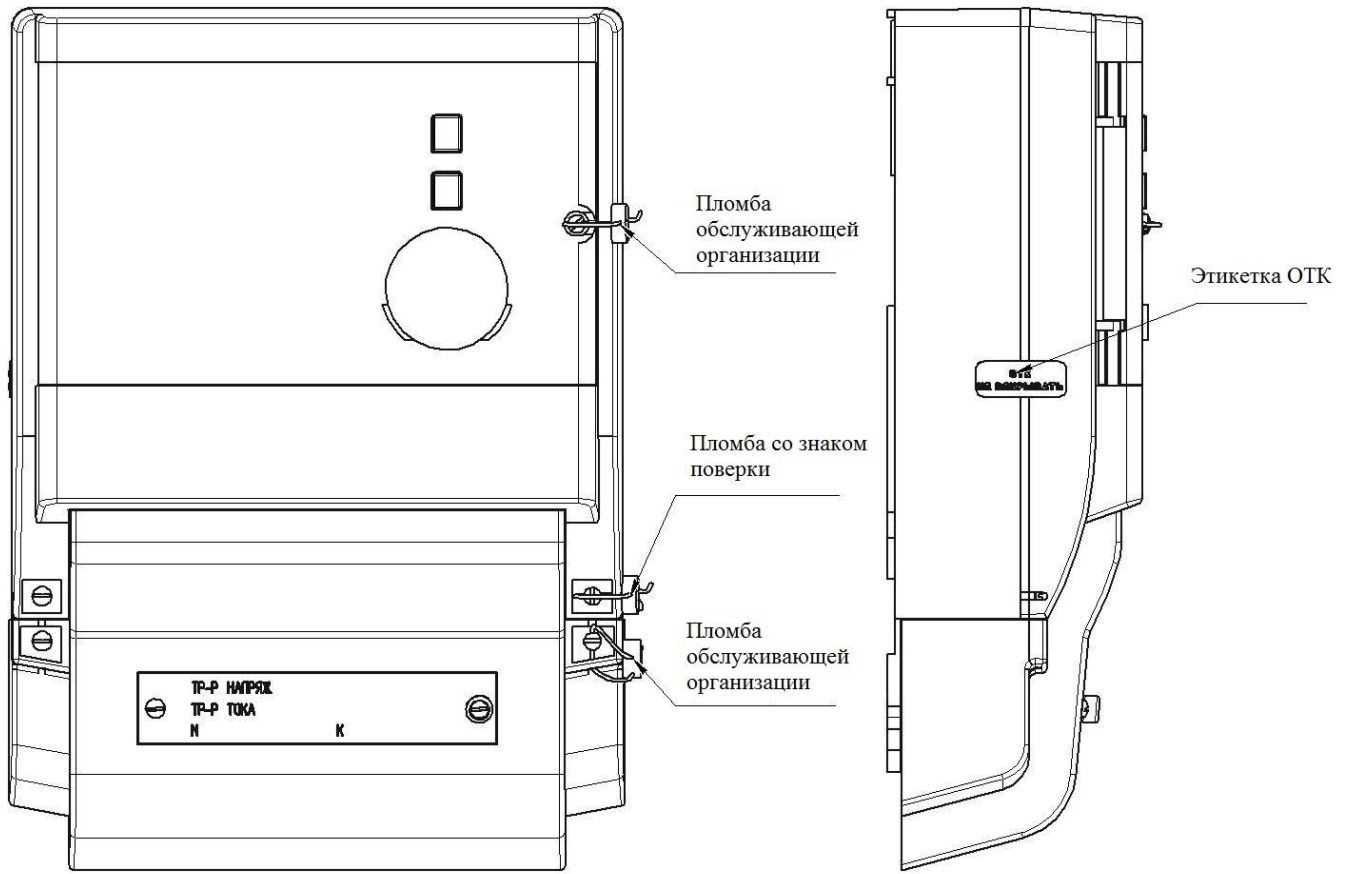
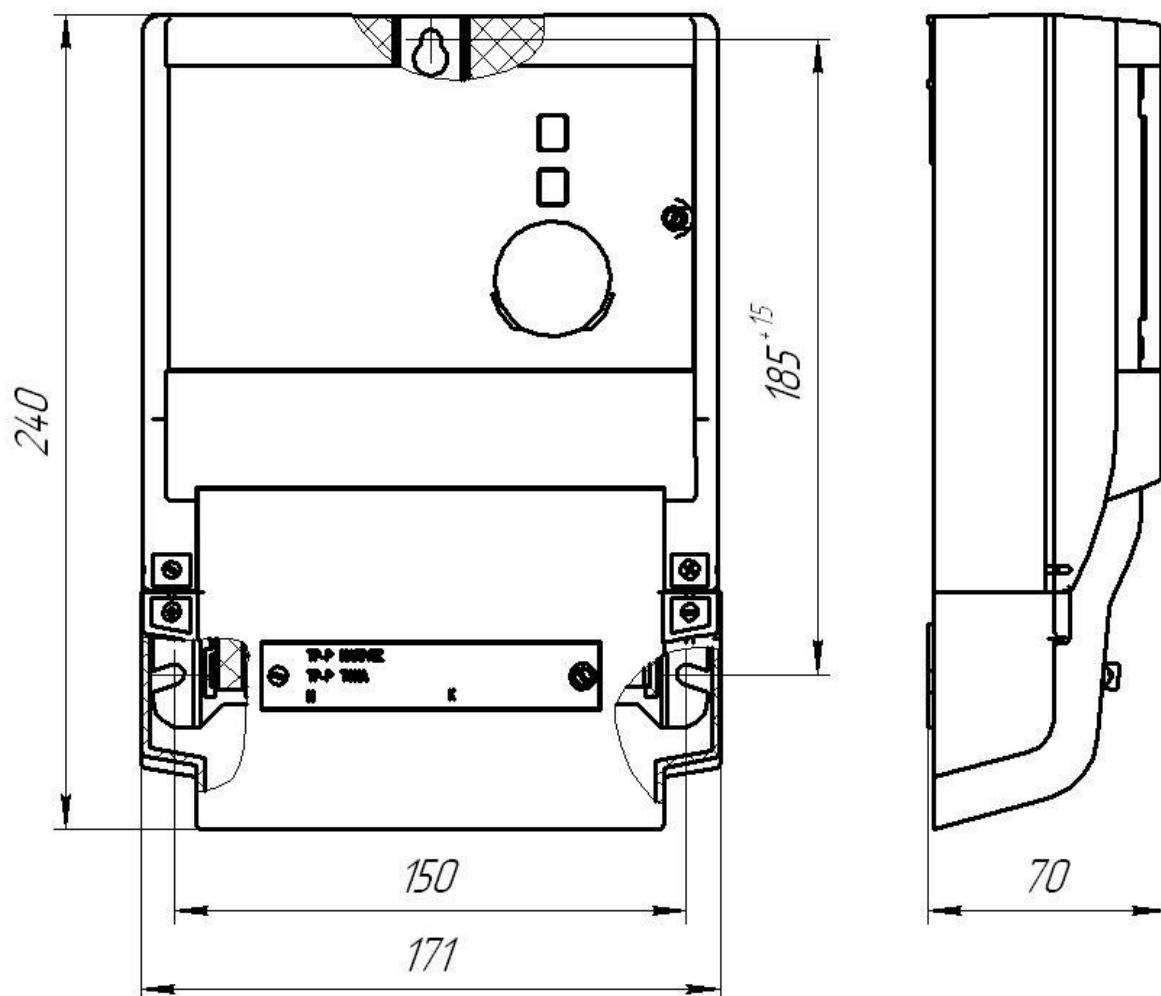


Рисунок 1 – Пломбирование счётчика

Приложение А

(справочное)

Габаритный чертеж и установочные размеры счетчика



Приложение Б

(обязательное)

Схемы подключения счетчика

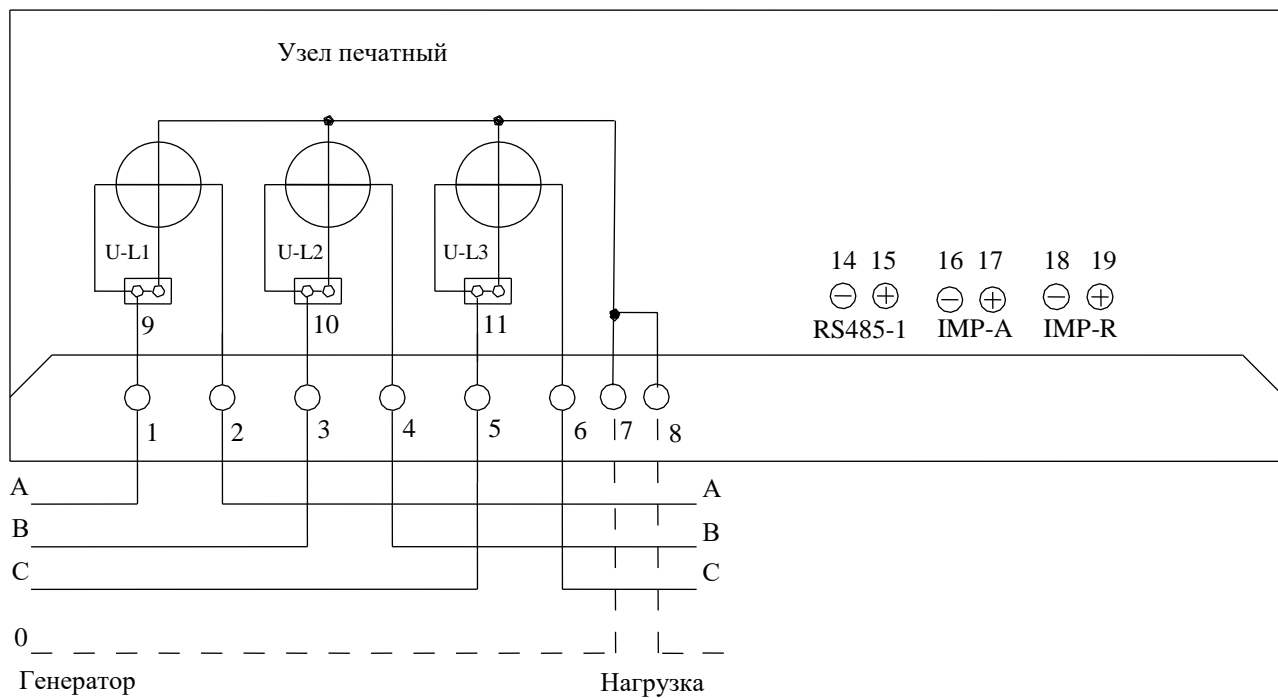


Рисунок Б.1 – Схема для подключения счетчика, предназначенного для непосредственного включения

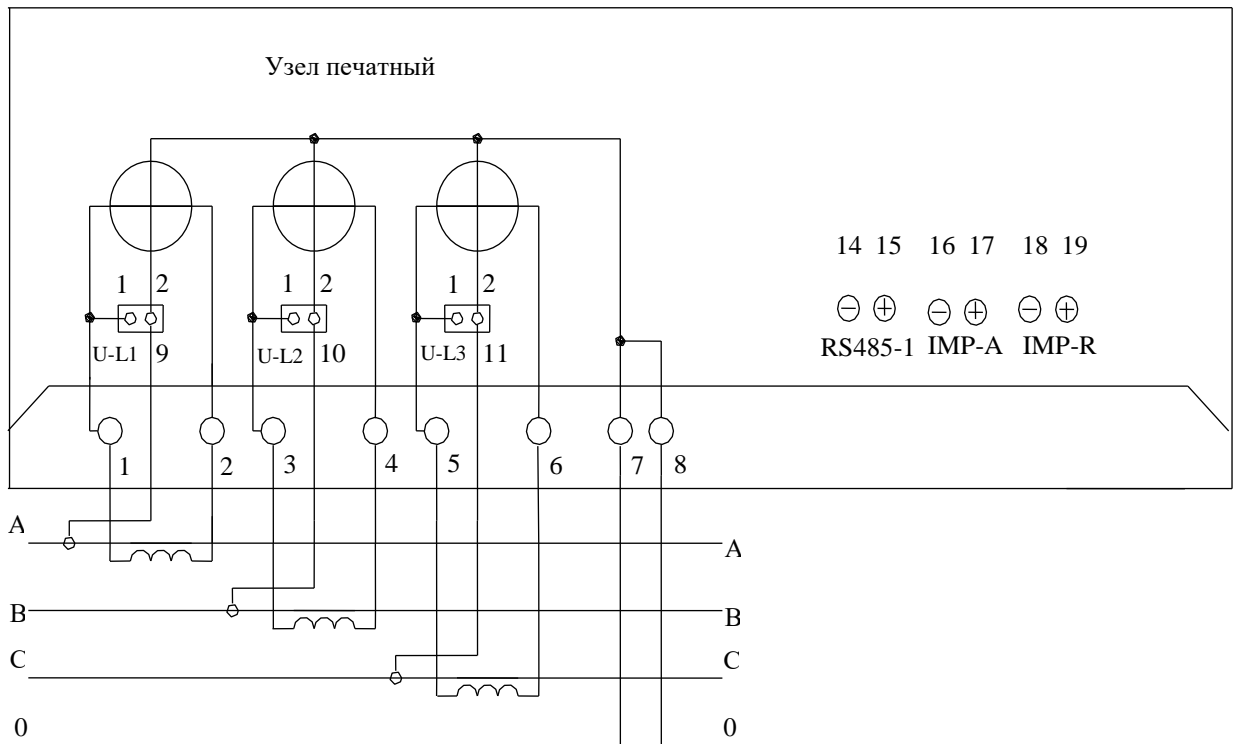


Рисунок Б.2 Схема для подключения счетчика,
предназначенного для включения через трансформатор тока

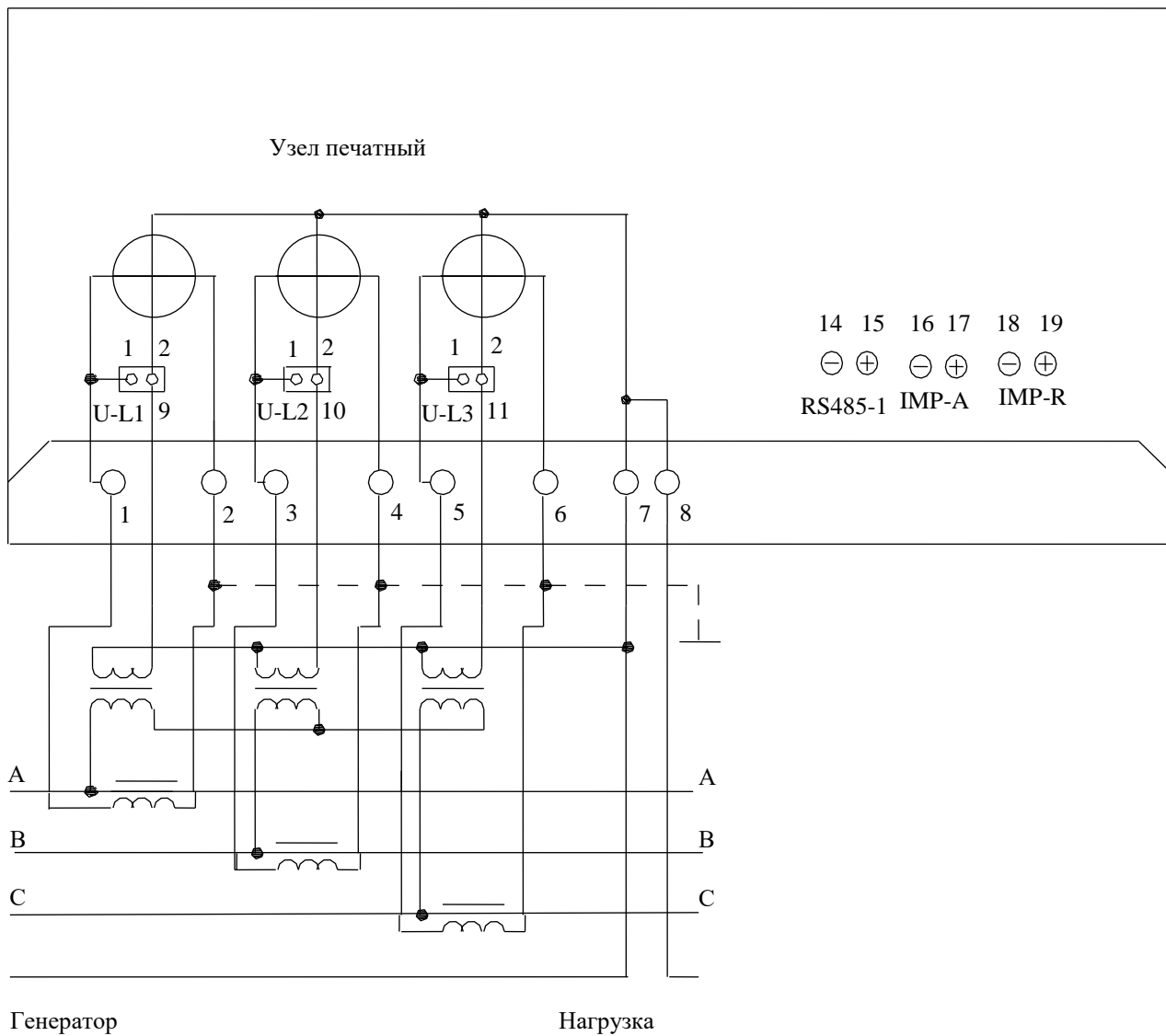


Рисунок Б.3 Схема для подключения счетчика,
предназначенного для включения через трансформаторы тока и напряжения

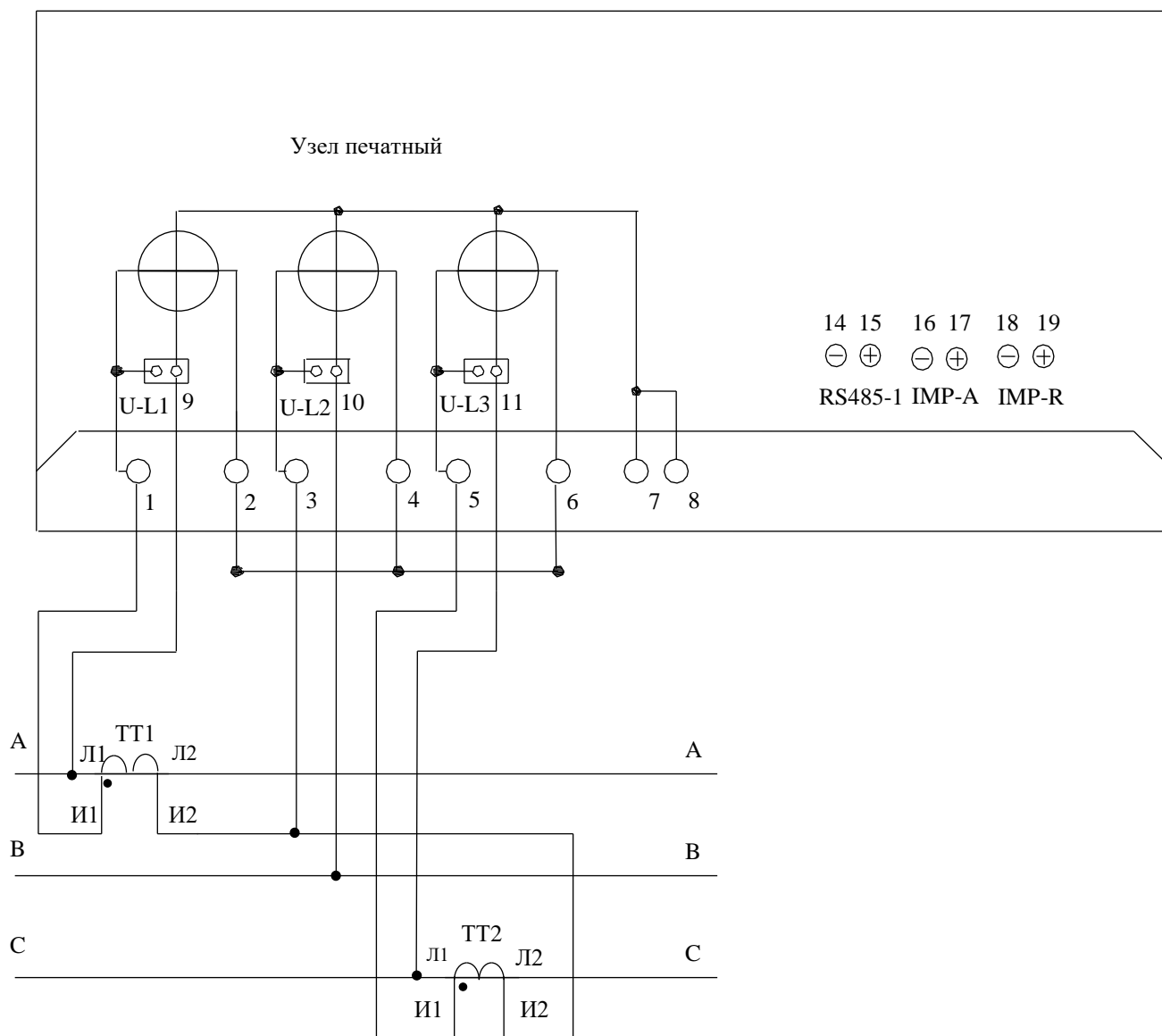
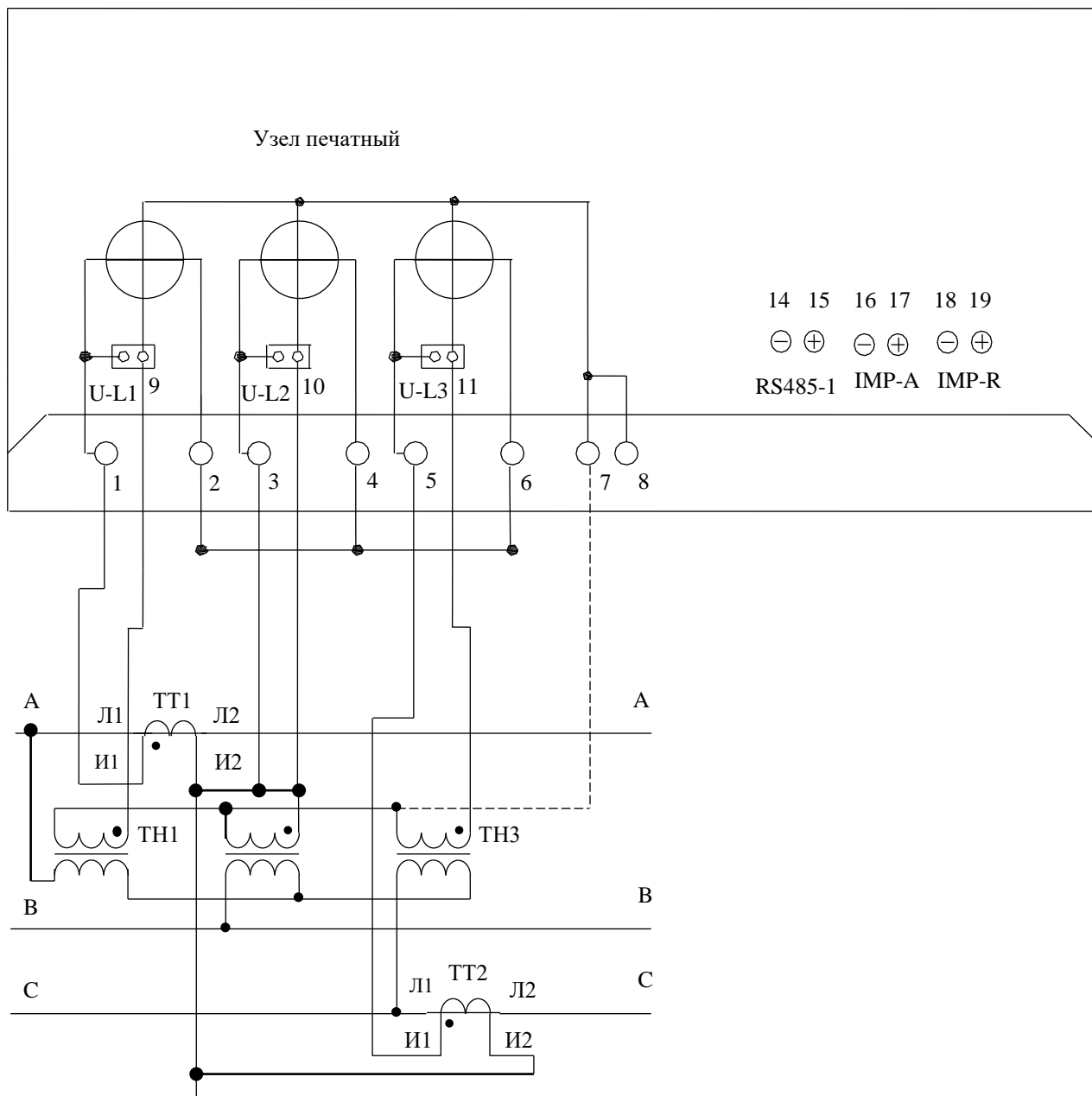


Рисунок Б.4 – Схема подключения счётчика к трёхфазной трёхпроводной сети с помощью двух трансформаторов тока



Пунктир означает, что соединение может отсутствовать.

Рисунок Б.5 - Схема подключения счётчика к трёхфазной трёхпроводной сети с помощью трёх трансформаторов напряжения и двух трансформаторов тока

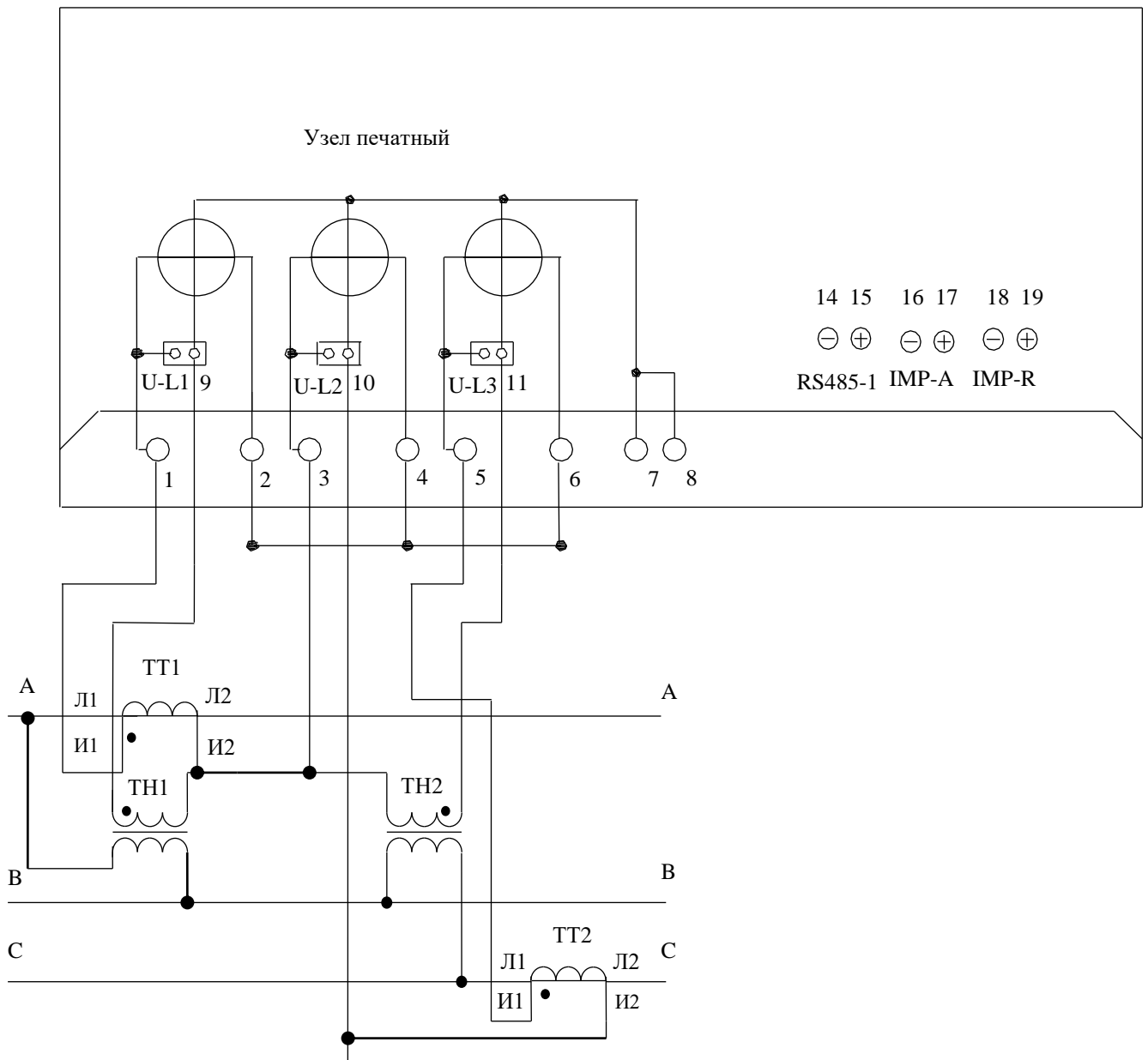


Рисунок Б.6 - Схема подключения счётчика к трёхфазной трёхпроводной сети с помощью двух трансформаторов напряжения и двух трансформаторов тока

