

**СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
СТАТИЧЕСКИЙ**

СЭО-1.19

ПАСПОРТ

ИЛГШ.411152.150ПС

Содержание

1 Общие сведения	3
2 Основные технические данные	6
3 Комплектность	7
4 Требования безопасности	8
5 Порядок установки, техническое обслуживание и ремонт.....	9
6 Свидетельство о приемке	11
7 Гарантии изготовителя	12
8 Результаты поверки	13
9 Сведения о движении счетчика в эксплуатации и учета технического обслуживания	14
10 Маркирование и пломбирование	15
11 Особые отметки.....	16
Приложение А Габаритные и установочные размеры счетчиков.....	17
Приложение Б Схемы подключения счетчиков.....	18
Приложение В Гарантийный талон.....	19

1 Общие сведения

1.1 Счетчики электрической энергии статические, однотарифные, непосредственного включения СЭО-1.19 (далее счетчик) предназначены для учета активной энергии в однофазных электрических сетях переменного тока.

Счетчики имеют два устройства для измерения тока - в фазной и нулевой линиях подключения, что обеспечивает учет энергии при наличии тока в одной или двух линиях, при чем учет ведется по той линии, где потребление больше.

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

Обозначения счетчиков приведены в таблице 1.

Таблица 1

Условное обозначение счетчика	Тип устройства регистрации	Тип измерителя тока	Передаточное число счетчика, имп/кВт·ч
СЭО-1.19.702; класс точности 1; 230 В; 10 (100) А	УО	токовый трансформатор, шунт	12800
СЭО-1.19.702; класс точности 2; 230 В; 10 (100) А	УО	токовый трансформатор, шунт	12800
СЭО-1.19.702/1; класс точности 1; 230 В; 10 (100) А	УО	токовый трансформатор, шунт	16000
СЭО-1.19.702/1; класс точности 2; 230 В; 10 (100) А	УО	токовый трансформатор, шунт	16000
СЭО-1.19.702; класс точности 1; 230 В; 5 (60) А	УО	токовый трансформатор, шунт	12800
СЭО-1.19.702; класс точности 2; 230 В; 5 (60) А	УО	токовый трансформатор, шунт	12800
СЭО-1.19.702/1; класс точности 1; 230 В; 5 (60) А	УО	токовый трансформатор, шунт	16000
СЭО-1.19.702/1; класс точности 2; 230 В; 5 (60) А	УО	токовый трансформатор, шунт	16000

Обозначение счетчика состоит из:

- наименования счетчика - счетчик электрической энергии статический;
- обозначения типа – СЭО-1.19.XXX, где 1- однотарифный, 19- две цифры обозначают порядковый номер разработки, три последующие цифры зависят от варианта исполнения:

первая цифра определяет тип подключаемого к сети токового измерительного устройства и устройства индикации, а именно:

7 –токовый трансформатор в фазной линии, шунт в нулевой линии и устройство отсчётное (УО);

вторая цифра 0 означает отсутствие интерфейса;

третья цифра 2 означает диапазон рабочих температур от минус 40 до плюс 60° С;

- наличие цифры, отделенной дробью (/1), для вариантов счетчиков с передаточным числом импульсного 16000 имп/кВт·ч (без дроби 12800 имп/кВт·ч);
- класса точности;
- номинального напряжения;
- базового (максимального) тока.

1.2 Сведения о сертификации


Сертификат соответствия № РОСС RU.АЯ74.В15366 от 08.08.2007 г

выдан органом по сертификации «Нижегородсертифика» ООО «Нижегородский центр сертификации».

Сертификат RU.C.34.011.A № 28779 об утверждении типа средств измерений «Счетчики электрической энергии статические СЭО-1.19», зарегистрированный в Государственном реестре средств измерений под № 35574-07 .

1.3 Регистрация потребляемой электрической энергии осуществляется непосредственно в киловатт-часах на устройстве отчетном барабанного типа. Количество барабанов шесть, после запятой справа - один.

1.4 О подключении счетчика к исправной электросети свидетельствует свечение двух светодиодных индикаторов.

Частота погасания одного светодиодного индикатора на счетчиках должна быть пропорциональна уровню энергопотребления, другой светодиодный индикатор, обозначенный символом  , светится на счетчиках, если потребление тока по нулевой

линии на 12 % превышает потребление по фазной линии или при неисправности в схеме учета электроэнергии в фазной линии, что свидетельствует о нештатном подключении счетчика.

1.5 Для использования в составе автоматизированных систем энергоучета в счетчике предусмотрен импульсный выход, гальванически развязанный от сети. Импульсный выход используется также для контроля параметров счетчиков при их изготовлении и проверке.

1.6 По условиям эксплуатации счетчики предназначены для работы в закрытых, защищенных от воздействия едких газов и паров помещениях, при:

- относительной влажности до 90 % при температуре 30 °С и атмосферном давлении от 84 до 106,7 кПа;

- температуре от минус 40 до плюс 60 °С.

1.7 Условия транспортирования счетчиков в транспортной таре предприятия-изготовителя:

- относительная влажность воздуха до 95 % при температуре 30 °С;

- температура окружающего воздуха от минус 40 до плюс 70 °С.

Счетчики должны транспортироваться в крытых железнодорожных вагонах, перевозиться автомобильным транспортом с защитой от дождя и снега, водным транспортом, а также транспортироваться в герметизированных отопляемых отсеках самолетов.

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

1.8 Условия хранения счетчиков в складских помещениях потребителя (поставщика):

- относительная влажность воздуха до 80 % при температуре 35 °С;

- температура окружающего воздуха от минус 40 до плюс 70 °С.

1.9 Межповерочный интервал для счетчика - 16 лет.

1.10 Предприятие – изготовитель оставляет за собой право вносить в схему и конструкцию счетчика отдельные не принципиальные изменения, не ухудшающие его основные технические характеристики, приведенные в настоящем паспорте.

2 Основные технические данные

2.1 Основные технические характеристики счетчиков СЭО-1.19 приведены в таблице 2.

Таблица 2

Наименование параметра	Значение
Класс точности по ГОСТ Р 52322-2005	1 или 2
Номинальное напряжение, В	230
Установленный рабочий диапазон напряжения, В	198 - 253
Расширенный рабочий диапазон напряжения, В	160 – 265
Предельный рабочий диапазон напряжения, В	0 - 265
Базовый /максимальный/ ток, А	10/100 или 5/60 (см. таблицу 1)
Номинальное значение частоты, Гц	50
Стартовый ток (чувствительность), А, не более: - для счетчиков с базовым током 10 А - для счетчиков с базовым током 5 А	0,04 0,02
Передаточное число импульсного выхода счетчика в зависимости от варианта исполнения, имп/кВт·ч	12800 или 16000, (см. таблицу 1)
Потребляемая мощность, В·А (Вт), не более: - по цепи напряжения - по цепи тока	7 (1) 0,1
Установленный диапазон рабочих температур, °С:	от минус 40 до плюс 60
Количество тарифов	1
Средняя наработка счетчика на отказ, ч, не менее	140000
Средний срок службы счетчика, лет, не менее	30
Масса, кг, не более	0,75
Габаритные и установочные размеры приведены в приложении А	

3 Комплектность

3.1 Состав комплекта поставки счетчиков приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование	Обозначение документа	Кол.	Примечание
1 Счетчик электрической энергии статический (без крышки)		1	Условное обозначение счетчика в соответствии с таблицей 1
2 Крышка	ИЛГШ.301261.015	1	
3 Паспорт	ИЛГШ.411152.150ПС	1	
4 Этикетка	ИЛГШ.411152.150ЭТ	1	По согласованию с потребителем
5 Методика поверки*	ИЛГШ.411152.150И2	1	
6 Ящик	ИЛГШ.321324.025-09	1	Для транспортирования 18 штук счетчиков
7 Коробка	ИЛГШ.323229.010	1	Для транспортирования 18 штук счетчиков
8 Коробка	ИЛГШ.321324.030	1	Индивидуальная потребительская тара
9 Пакет полиэтиленовый 400x250x0,05	ГОСТ 12302-83	1	

* Поставляется на партию счетчиков и по отдельному заказу организациям, проводящим поверку и эксплуатацию счетчиков.

Примечание – Комплект ремонтной документации разрабатывается и поставляется по отдельному заказу организаций, проводящих послегарантийный ремонт.

4 Требования безопасности

4.1 Перед началом работы необходимо внимательно изучить эксплуатационную документацию на счетчик.

4.2 Установка, техническое обслуживание и ремонт счетчика производится аккредитованной обслуживающей организацией. К работам по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту счетчика допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности, имеющие допуск к работе с напряжением до 1000 В и квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

4.3 Все работы, связанные с монтажом счетчика, производить при отключенной сети.

4.4 При проведении работ по монтажу и обслуживанию счетчика должны быть соблюдены требования "Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей и правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденных Главгосэнергонадзором.

4.5 В части безопасности эксплуатации счетчики соответствуют требованиям ГОСТ Р 51350-99.

Класс защиты от поражения электрическим током II по ГОСТ Р 51350-99.

5 Порядок установки, техническое обслуживание и ремонт

5.1 Извлеките счетчик и защитную крышку контактной колодки из транспортной упаковки и произведите внешний осмотр.

5.2 Убедитесь в отсутствии видимых повреждений корпуса и защитной крышки контактной колодки, наличии и сохранности пломб (п.10.3 рисунок 1).

5.3 Установите счетчик на место эксплуатации и подключите цепи напряжения и тока в соответствии со схемой, приведенной на защитной крышке или указанной в приложении Б (рисунок Б.1).

5.4 Схема телеметрического выхода для подключения устройства регистрации импульсов приведена в приложении Б (рисунок Б.2).

ВНИМАНИЕ: ПОДКЛЮЧЕНИЕ ЦЕПЕЙ НАПРЯЖЕНИЙ И ТОКА ПРОИЗВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ!

5.5 Установите защитную крышку контактной колодки, зафиксируйте винтом и опломбируйте.

5.6 Включите сетевое напряжение и убедитесь, что светится (или мигает) светодиодный индикатор на передней панели счетчика. Сделайте отметку о дате установки и ввода в эксплуатацию в таблице , приведенной в разделе 9.

Примечание - На счетчике допускается наличие показаний учтенной энергии, что является признаком технологического прогона и поверки счетчика на предприятии.

5.7 Перечень работ по техническому обслуживанию и периодичность приведены в таблице 4.

Таблица 4

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

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

5.9 Для проверки надежности подключения силовых цепей счетчика необходимо:

- снять пломбу защитной крышки контактной колодки, отвернуть винт крепления и снять защитную крышку;

- удалить пыль с контактной колодки с помощью кисточки;

- подтянуть винты контактной колодки крепления проводов силовых цепей;

- установить защитную крышку контактной колодки, зафиксировать винтом и опломбировать.

ВНИМАНИЕ: РАБОТЫ ПРОВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ!

5.10 По окончании технического обслуживания сделать отметку в таблице 6 настоящего паспорта.

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

5.12 После проведения ремонта счетчик подлежит первичной поверке.

6 Свидетельство о приемке

Счетчик электрической энергии статический

СЭО-1.19. _____ класс точности ____; 230В; __ (__) А ИЛГШ.411152.150ТУ
заводской № _____

изготовлен ФГУП «Нижегородский завод им. М. В. Фрунзе» и принят в соответствии с требованиями технических условий ИЛГШ.411152.150ТУ, ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005 и признан годным для эксплуатации.

Дата выпуска _____

Подпись контролера ОТК _____

М.П.

7 Гарантии изготовителя

Предприятие – изготовитель гарантирует соответствие счетчика требованиям ИЛГШ.411152.150ТУ при соблюдении потребителем правил монтажа, эксплуатации, транспортирования и хранения, установленных настоящим паспортом и иными нормативными документами.

Гарантийный срок (срок эксплуатации и срок хранения суммарно) пять лет с даты выпуска.

В течение гарантийного срока предприятие-изготовитель безвозмездно ремонтирует или заменяет неисправный счетчик и его составные части по предъявлении гарантийного талона (приложение В).

Гарантии предприятия – изготовителя снимаются, если счетчик имеет механические повреждения, возникшие не по вине изготовителя, а также, если сорваны или заменены установленные при выпуске пломбы счетчика.

Адрес предприятия – изготовителя:

603950, г. Н. Новгород, пр. Гагарина, 174

ФГУП «Нижегородский завод им. М.В. Фрунзе»

Тел. (831) 469-97-14, факс 466-66-00

e-mail: frunze @ kis.ru

8 Результаты поверки

8.1 Счетчики подлежат государственному метрологическому контролю и надзору.

Объем поверки, условия и подготовка к ней, проведение поверки и оформление ее результатов изложены в «Методике поверки ИЛГШ.411152.150И2».

Межповерочный интервал 16 лет.

Информация о поверке заносится в таблицу 5.

Таблица 5

Дата поверки	Подпись поверителя и клеймо	Срок очередной поверки	Примечание

9 Сведения о движении счетчика в эксплуатации и учета технического обслуживания

Дата установки	Где установлен	Дата снятия	Наработка		Причина снятия	Должность, фамилия и подпись лица, проводившего установку /снятие
			с начала эксплуатации	после последнего ремонта		

10 Маркирование и пломбирование

10.1 Маркировка счетчиков соответствует ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ 25372-95, ГОСТ 22261-94, ГОСТ Р 51350-99 и чертежам предприятия-изготовителя.

На внутренней стороне крышки изолятора зажимных контактов нанесена несмываемая схема подключения счетчиков. Зажимы счетчика промаркированы.

10.2 Счетчик, принятый ОТК и поверенный службой, осуществляющей поверку счетчика, пломбируется в соответствии с рисунком 1 с помощью навесных пломб.

10.3 Защитная крышка контактной колодки пломбируется пломбой организации, обслуживающей счетчик.

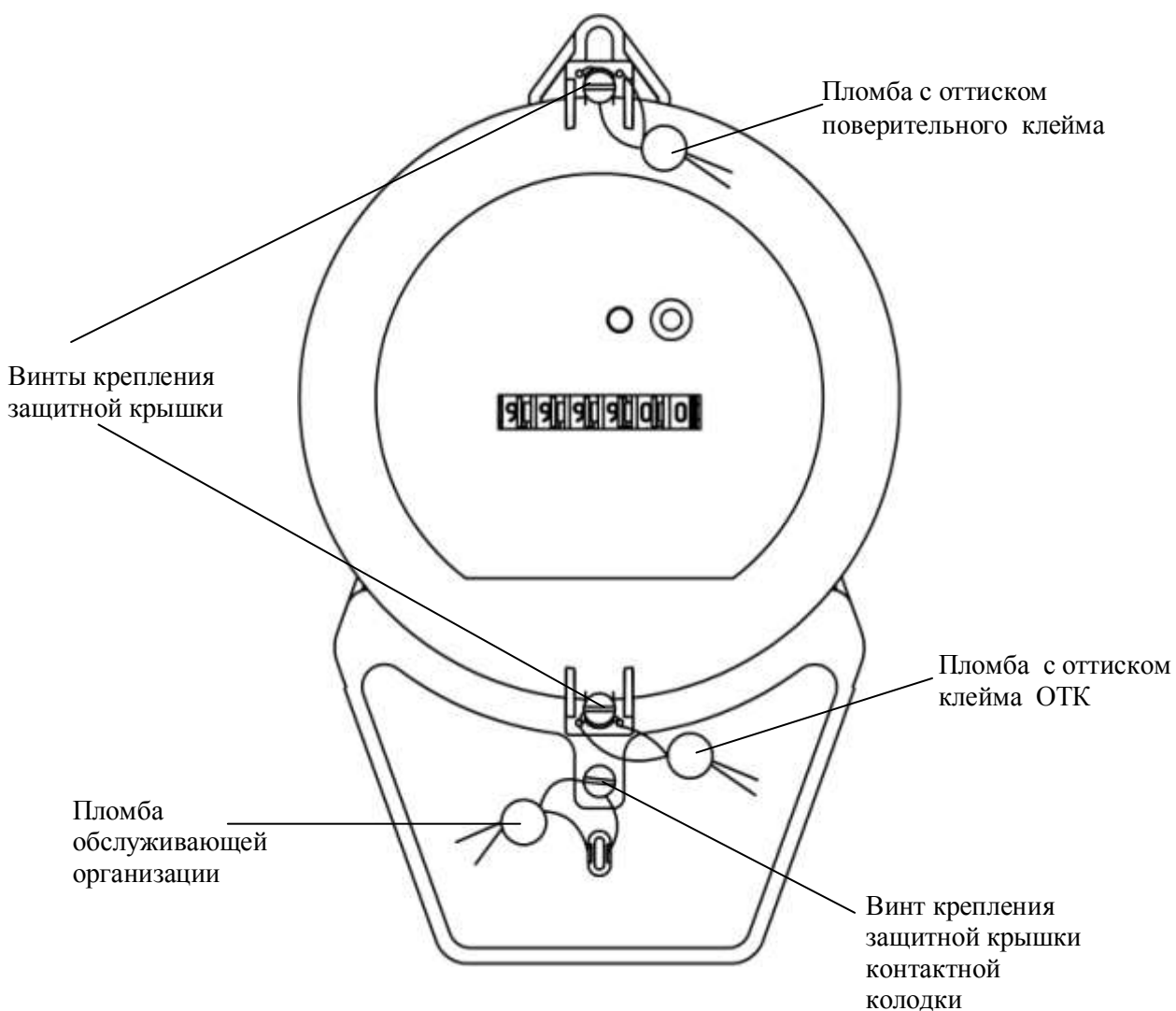


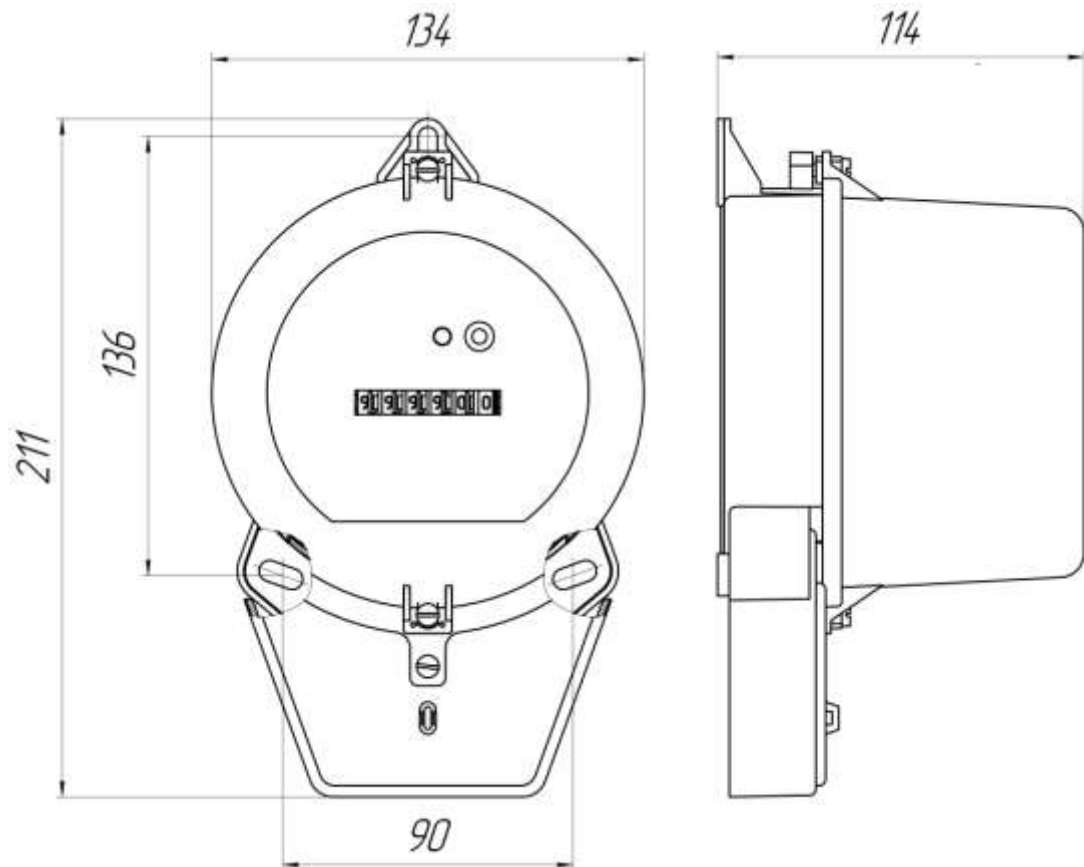
Рисунок 1 – Пломбирование счетчика

11 Особые отметки

Приложение А

(справочное)

Габаритный чертеж и установочные размеры счетчика



Приложение Б

(обязательное)

Схемы подключения счетчика

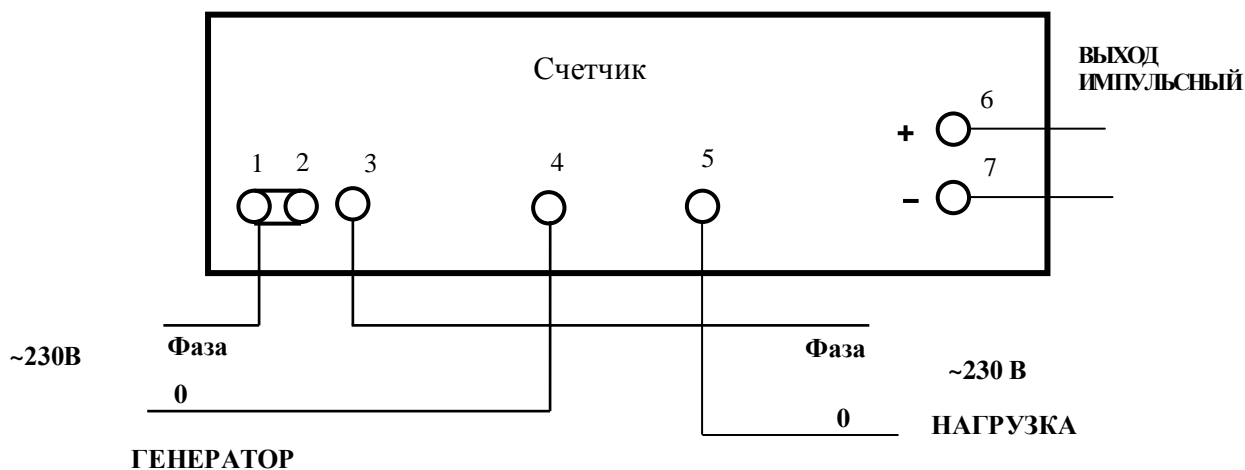
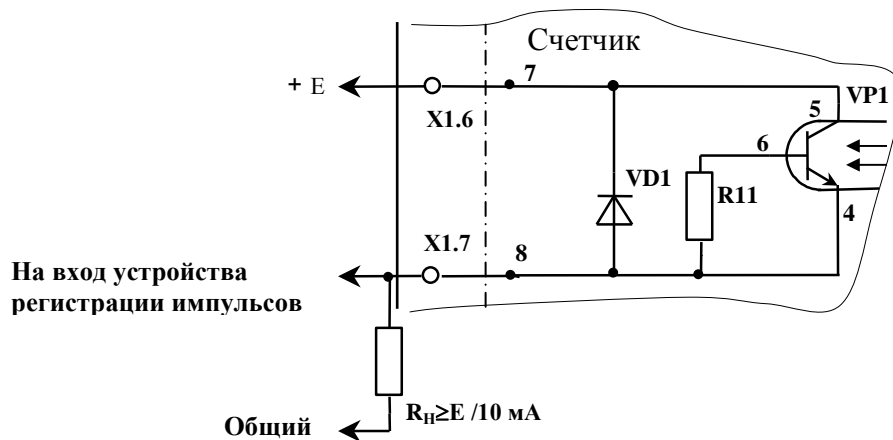


Рисунок Б.1– Схема подключения счетчика к нагрузке



Зажим колодки	Назначение зажимов вспомогательной цепи	Примечание
6	Выход импульсный +	Основной режим
7	Выход импульсный -	Основной режим

Номинальное напряжение, подаваемое на импульсный выход, равно 12 В (предельное 24 В).

Номинальный ток выхода 10 мА (предельный 30 мА).

Длительность телеметрического импульса от 30 до 200 мс.

Рисунок Б.2 – Схема подключения импульсного выхода счетчика к устройству регистрации импульсов

Линия от
реза

Приложение В

(обязательное)

ГАРАНТИЙНЫЙ ТАЛОН

ФГУП «Нижегородский завод им. М. В. Фрунзе»

на ремонт (замену) счетчика электрической энергии

СЭО-1.19. _____; класс точности ____; 230 В; ____ (____) А

заводской № _____ дата изготовления _____

Приобретён _____

заполняется реализующей организацией

Введен в эксплуатацию _____

дата, подпись

Принят на гарантийное обслуживание

ремонтным предприятием _____

Выполнены работы по устранению неисправностей:

Подпись руководителя ремонтного предприятия _____

М. П.

Адрес владельца счетчика (учреждения или лица) _____

Высылается ремонтным предприятием в адрес предприятия-изготовителя счетчика.