



СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ОДНОФАЗНЫЙ МНОГОТАРИФНЫЙ
НЕВА МТ1

Руководство по эксплуатации
ТАСВ.411152.002.01.01-2 РЭ Рев. 8

Россия
г. Санкт-Петербург

Содержание

Введение.....	3 стр.
1 Описание и работа.....	3 стр.
1.1 Назначение.....	3 стр.
1.2 Условия эксплуатации.....	4 стр.
1.3 Требования безопасности.....	5 стр.
1.4 Электромагнитная совместимость.....	6 стр.
1.5 Характеристики.....	6 стр.
1.6 Функциональные возможности.....	10 стр.
1.7 Устройство и работа.....	17 стр.
1.8 Маркировка и упаковка.....	19 стр.
2 Использование по назначению.....	22 стр.
2.1 Эксплуатационные ограничения.....	22 стр.
2.2 Подготовка к эксплуатации.....	22 стр.
2.3 Эксплуатация счетчика.....	24 стр.
2.4 Техническое обслуживание.....	33 стр.
3 Транспортирование и хранение.....	35 стр.
4 Поверка.....	35 стр.
Приложение А.....	36 стр.
Приложение Б.....	39 стр.

Введение

Настоящее руководство по эксплуатации предназначено для ознакомления с принципом работы счетчика электрической энергии однофазного многотарифного НЕВА МТ115 2AR2S (далее – счетчик), с его конструкцией, правилами эксплуатации, технического обслуживания, транспортирования и хранения. Руководство содержит сведения об основных технических характеристиках счетчика, функциональных возможностях и эксплуатации изделия.

1 Описание и работа

1.1 Назначение

Счетчик предназначен для измерения и учета активной и реактивной энергий в однофазных двухпроводных цепях переменного тока дифференцированно по временным зонам суток. Счетчик ведет измерение и учет активной энергии в двух направлениях, реактивной энергии в зависимости от направления активной энергии и по квадрантам.

Счетчик может использоваться в автоматизированных информационно-измерительных системах контроля и учета электроэнергии (АИИС КУЭ) в качестве первичного датчика, информация с которого считывается по интерфейсам.

Счетчик предназначен для установки внутри помещений или в шкафах, обеспечивающих дополнительную защиту от воздействий окружающей среды.

Счетчик имеет исполнения, отличающиеся:

- конструктивным исполнением;
- количеством измерительных элементов;
- видом измеряемой энергии;
- классом точности;
- величинами базового и максимального токов;
- наличием и типом интерфейсов;
- наличием встроенного расцепителя;
- наличием подсветки дисплея.

Счетчик обозначается в соответствии со структурой условного обозначения, приведенной на рисунке 1.1.

Нева МТ 1	X	X	XX	XX	XX	XX	I6(Iмакс)	
								Ток базовый (максимальный), А
								Дополнительные опции: Р – профиль нагрузки С – встроенный расцепитель
								Тип интерфейса: О – без интерфейса удаленного доступа Е4 – интерфейс EIA–485 Е2 – интерфейс EIA–232 RFX* – радиомодем PLX* – PLC модем PLRF – комбинированный модем GSMX* – GSM-модем MB – интерфейс M-Bus ETH – Ethernet
								Тип датчика тока: S – шунт 2S – два шунта
								Вид измеряемой энергии: А – активная; 2А – активная в прямом и обратном направлениях; AR – активная и реактивная кл. 1 и 2 AR1 – активная и реактивная кл. 1 и 1 2AR - активная в прямом, обратном направлениях и реактивная
								Номер модели счетчика
								Номер модели корпуса 1 – для крепления винтами 2 – для установки на рейку TH 35
								Тип счетчика

* X – исполнение модема определенной версии с разъемом для выносной антенны обозначается цифрой «1» после исполнения модема (например, GSM21).

Рисунок 1.1 – Структура условного обозначения счетчика НЕВА МТ1

1.2 Условия эксплуатации

1.2.1 Конструкция счетчика соответствует требованиям ГОСТ 31818.11-2012.

1.2.2 Нормальные условия применения:

- температура окружающего воздуха (23±2)°С;
- относительная влажность воздуха 30 - 80%;
- атмосферное давление 84 - 106 кПа или 630 – 795 мм рт. ст.;
- частота питающей сети (50 ± 0,5) Гц;
- форма кривой переменного напряжения питающей сети синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности не более 5%.

1.2.3 По устойчивости к климатическим воздействиям счетчик соответствует группе 7

по ГОСТ 22261 – 94 с расширенным рабочим диапазоном температур.

Рабочие условия применения:

- температура окружающего воздуха от минус 40 до плюс 70°С;
- относительная влажность воздуха не более 90% при 30°С;
- атмосферное давление 70 – 106,7 кПа или 537 – 800 мм рт. ст.

1.2.4 По устойчивости к механическим воздействиям счетчик соответствует группе 4 по ГОСТ 22261 - 94 и требованиям ГОСТ 31818.11-2012.

1.2.5 Корпус счетчика выдерживает воздействие молотком пружинного действия с кинетической энергией (0,20 + 0,02) Дж.

1.2.6 Корпус счетчика без упаковки выдерживает удары с максимальным ускорением 30 g (300 м/с²) и длительностью 18 мс.

1.2.7 Счетчик вибропрочен и выдерживает испытание на вибрацию в соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11-2012.

1.2.8 Корпус счетчика имеет степень защиты от доступа к опасным частям, от попадания пыли и воды IP51 в соответствии с ГОСТ 14254 - 2015.

1.2.9 Счетчик предназначен для установки в помещениях или вне помещений в закрытых шкафах с классом защиты IP 65, защищающих от воздействий окружающей среды.

1.2.10 Внешний вид счетчика, габаритные и установочные размеры приведены в приложении А.

1.2.11 Материал корпуса счетчика имеет категорию стойкости к горению ПВ-0 согласно ГОСТ 28157-2018.

1.3 Требования безопасности

1.3.1 По безопасности счетчик удовлетворяет требованиям ГОСТ IEC 61010-1-2014 и ТР ТС 004/2011.

1.3.2 По степени защиты от поражения электрическим током счетчик относится к оборудованию класса II.

1.3.3 Изоляция счетчика между цепями тока и напряжения и землей, а так же между цепями тока и напряжения и низковольтными цепями (испытательные выходы, интерфейсные выходы) выдерживает воздействие импульсного напряжения 6 кВ.

1.3.4 Изоляция счетчика между цепями тока и напряжения и землей, а так же между цепями тока и напряжения и низковольтными цепями (интерфейсные цепи и испытательные выходы) в течение 1 минуты выдерживает воздействие напряжения переменного тока 4 кВ.

1.3.5 Сопротивление изоляции между корпусом и электрическими цепями счетчика:

- не менее 20 МОм при нормальных условиях;
- не менее 7 МОм - при температуре окружающего воздуха (40 ± 2) °С и относительной влажности воздуха 93 %.

1.3.6 Превышение температуры внешней поверхности счетчика при максимальном токе в цепи тока и при напряжении 264 В не более 25°С при температуре окружающей среды 40°С.

1.3.7 Клеммная колодка, крышка клеммной колодки и корпус счетчика обеспечивают

безопасность от распространения огня и не поддерживают горение при тепловой перегрузке находящихся под напряжением частей при контакте с ними.

1.3.8 Монтаж счетчика должен производиться в соответствии с правилами эксплуатации электроустановок и настоящим руководством по эксплуатации специалистами имеющими допуск к работе с электрооборудованием до 1000 В и квалификационную группу по электробезопасности не ниже III.

1.3.9 Не устанавливать счетчик вблизи отопительных приборов.

1.4 Электромагнитная совместимость

1.4.1 По электромагнитной совместимости счетчик соответствует требованиям ТР ТС 020/2011.

1.4.2 Счетчик устойчив к провалам и кратковременным прерываниям напряжения питания согласно требованиям ТР ТС 020/2011.

1.4.3 По уровню излучаемых промышленных радиопомех соответствует оборудованию класса Б по ГОСТ 31818.11-2012.

1.4.4 Счетчик устойчив к воздушным электростатическим разрядам напряжением 15 кВ.

1.4.5 Счетчик устойчив к воздействию радиочастотного электромагнитного поля напряженностью 30 В/м в полосе частот от 80 до 2ГГц.

1.4.6 Счетчик устойчив к наносекундным импульсным помехам напряжением 4 кВ в цепях питания.

1.4.7 Счетчик устойчив к кондуктивным помехам, наведенным радиочастотными электромагнитными полями напряжением 10 В в полосе частот от 80 до 150 МГц.

1.4.8 Счетчик устойчив к воздействию микросекундных импульсных помех большой энергии напряжением 4 кВ длительностью 50 мкс.

1.4.9 Модемы, встраиваемые в счетчики, удовлетворяют требованиям по нормам эмиссии гармонических составляющих потребляемого тока для технических средств класса D по ГОСТ 30804.3.2 – 2013.

1.5 Характеристики

1.5.1 Счетчик выпускается в соответствии с ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.23-2012, ТАСВ.411152.002.01 ТУ и ПП РФ №890 от 19.06.2020 г.

1.5.2 Счетчик имеет счетный механизм, учитывающий энергию в киловатт-часах и киловар-часах.

1.5.3 Счетчик начинает функционировать не позднее чем через 5 с после того, как к его клеммам будет приложено номинальное напряжение.

1.5.4 При отсутствии тока в цепи тока и поданном напряжении счетчик не измеряет энергию – не имеет самохода.

1.5.5 Основные технические характеристики счетчика приведены в таблице 1.1.

1.5.6 Влияние самонагрева. Изменение основной погрешности, вызванное нагревом счетчика максимальным током, протекающим в последовательных цепях не превышает 0,7%.

1.5.7 Счетчик выдерживает кратковременные перегрузки током, превышающим в 30 раз максимальный ток, в течение одного полупериода при номинальной частоте. Изменение основной погрешности, вызванное кратковременными перегрузками током, не превышает 1,5%.

1.5.8 Счетчик устойчив к воздействию входного напряжения переменного тока 420 В.

1.5.9 Дополнительные погрешности счетчика, вызываемые изменением влияющих величин, не превышают значений установленных в ГОСТ 31819.21-2012 и ГОСТ 31819.23-2012.

Таблица 1.1 - Технические характеристики

Наименование параметра	Значение
Класс точности при измерении активной энергии по ГОСТ 31819.21-2012	1
Класс точности при измерении реактивной энергии по ГОСТ 31819.23-2012	1 или 2
Номинальное напряжение $U_{ном}$, В	230
Расширенный диапазон рабочих напряжений, В	от 161 до 264
Базовый (максимальный) ток, А	5(60); 5(80); 5(100);
Частота сети, Гц	$50 \pm 2,5$
Стартовый ток (порог чувствительности)	$0,004 I_b^*$
Номинальный размыкаемый ток, А	40, 60 или 80
Полная мощность, потребляемая: <ul style="list-style-type: none"> • в цепи напряжения не более, В·А 	2,0
<ul style="list-style-type: none"> • в цепи напряжения, для счетчиков со встроенным PLC или GSM модемом, не более, В·А 	6,0
<ul style="list-style-type: none"> • в цепи тока не более, В·А 	0,2
Активная мощность, потребляемая в цепи напряжения не более, Вт	1,0
для исполнения счетчика со встроенным PLC или GSM модемом, не более, Вт	4,0
Точность хода часов счетчика, с/сутки, не более: <ul style="list-style-type: none"> • при нормальных условиях • при отсутствии напряжения питания 	$\pm 0,5$ ± 1
Температурный коэффициент точности хода часов не более, с/(°C ² ·сутки)	0,002
Количество тарифов, не менее	4
Единицы разрядов счетного механизма, кВт·ч (кВАр·ч) <ul style="list-style-type: none"> • младшего • старшего 	0,01 10000
Масса, кг, не более	1,0
Диапазон температур транспортирования, °C	от -50 до +70

Продолжение таблицы 1.1

Габаритные размеры счетчика (высота×ширина×глубина), мм, не более	180×135×65
Средний срок службы, лет, не менее	30
Средняя наработка на отказ, ч, не менее	280000

* I_b – базовый ток счетчика.

1.5.10 Счетчик имеет два оптических (раздельно для активной и реактивной энергий) и электрический испытательных выхода с возможностью программирования вывода импульсов, с периодом следования пропорциональным измеренной активной энергии, реактивной энергии или секундных импульсов для проверки точности хода часов. Максимально допустимый ток выхода в состоянии «замкнуто» 30 мА. Максимально допустимое напряжение 24 В. Импеданс выходной цепи в состоянии «замкнуто» не более 200 Ом, в состоянии «разомкнуто» не менее 50 кОм. Длительность импульса на испытательном выходе активной энергии не менее 15 мс. Период следования импульсов на испытательном выходе проверки точности хода часов 1 с.

1.5.11 На испытательный выход счетчика выдаются импульсы об энергопотреблении. Связь между потребленной активной или реактивной энергией и количеством импульсов на испытательном выходе – постоянная счетчика указана на щитке.

1.5.12 Счетчик имеет возможность подключения внешнего резервного источника питания с входным напряжением 10 – 27 В.

1.5.13 Счетчик может оснащаться дополнительными электрическими испытательными выходами и входами.

1.5.14 Скорость обмена данными через оптический порт 9600 бит/с.

1.5.15 Скорость обмена данными через интерфейсы удаленного доступа программируемая, от 300 до 38400 бит/с. Начальная скорость равна скорости обмена. По умолчанию, скорость обмена – 9600 бит/с.

1.5.16 Счетчик оснащен интерфейсом удаленного доступа EIA–485. Нагрузка счетчика на интерфейсную линию составляет $\frac{1}{4}$ стандартной нагрузки. Максимальное количество счетчиков на линии 127.

1.5.17 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые GSM модемом (GSM1 или GSM2) с поддержкой диапазонов GSM (850/900/1800/1900 МГц). Используемый способ модуляции сигналов – GMSK. Скорость передачи данных до 85 кбит/с.

1.5.18 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые ZigBee модемом (RF2), осуществляющим передачу данных в разрешенном диапазоне частот 2400 – 2483,5 МГц. Номер настроенной сети – 29AC, канал – В.

Модемы соответствуют стандарту IEEE 802.15.4 – 2006.

Скорость передачи данных до 250 кбит/с.

1.5.19 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые PLC/RF модемом (PLX*), который осуществляет передачу данных по силовым линиям электропитания в диапазоне частот Senelec-A 35-90 кГц и по радиоканалу в разрешенном диапазоне частот 868-870 МГц. При передаче данных по рlc-каналу используются спецификация G3. Используемый

способ модуляция сигналов – OFDM. Скорость передачи данных до 35 кбит/с. По уровню излучаемых помех модем соответствует ГОСТ 30804.3.8 - 2002. Передача данных по радиоканалу соответствуют стандарту IEEE802.15.4g Wireless SUN. Скорость передачи данных до до 90 кбит/с.

*X – исполнение модема.

1.5.20 Счетчик имеет исполнения, оснащаемые комбинированным GSM – NB-IoT модемом GSM3 (используется одна SIM-карта формата 3FF, возможна установка SIM-чипа формата MFF2), предназначенным для связи с оборудованием мобильной связи, используя канал передачи данных GSM (850/900/1800/1900 МГц) или LTE Cat NB1 в соответствии со спецификацией NB-IoT (3GPP релиз 13), в зависимости от заданного приоритета. Приоритет подключения (NB-IoT или GPRS) конфигурируется при производстве и в дальнейшем может быть изменен с помощью специального ПО. В случае невозможности подключения к сети по приоритетной технологии, в модеме изменяется приоритет и происходит попытка регистрации в сети по альтернативной технологии. Модем поддерживает режимы работы «Клиент» и «Сервер». В обоих режимах передача данных осуществляется по протоколу TCP/IP. По умолчанию модем настроен на передачу данных в режиме «Сервер». Используемый способ модуляции сигналов – GMSK/QPSK. Скорость передачи данных до 85 кбит/с для режима GPRS и до 62 кбит/с для режима NB-IoT.

1.5.21 Счетчик имеет исполнения, оснащенные LoRaWAN модемом (RF5), осуществляющий передачу данных в диапазоне рабочих частот 868,8 - 869,2 МГц. Используемый способ модуляции сигналов – LoRa, обеспечивающий устойчивость к радиопомехам за счет технологии расширения спектра и прямой коррекции ошибок. Скорость передачи данных до 50 кбит/с.

1.5.22 Счетчик оснащен датчиком магнитного поля, который способен определять воздействие постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл в критических точках.

1.5.23 Счетчик оснащен подсветкой ЖКИ.

1.5.24 Корпус счетчика выполнен из стеклонеполненного поликарбоната.

1.5.25 Номинальный и максимальный размыкаемые токи:

- для счетчика с максимальным током 60 А – 40 А и 80 А соответственно;
- для счетчика с максимальным током 80 А – 60 А и 100 А соответственно;
- для счетчика с максимальным током 100 А – 80 А и 110 А соответственно.

Счетчик выдерживает 30 000 циклов включения/отключения при номинальном размыкаемом токе и омической нагрузке, 30 000 циклов при токе 10 А при индуктивной нагрузке и $\cos\phi = 0,4$ и 75 000 циклов при отсутствии нагрузки.

1.5.26 Реле, при токе I_{max} (I_{max} - максимальный ток счетчика) и омической нагрузке выдерживает 3000 циклов включения/выключения, при повышенном токе $1,1 I_{max}$, выдерживает 1 000 циклов включения/отключения омической нагрузки.

1.5.27 Номинальное размыкаемое напряжение: 230 В.

1.5.28 Установленный межповерочный интервал счетчика в РФ 16 лет.

1.5.29 Время хранения информации в памяти счетчика при отсутствии напряжения питания не менее 30 лет.

1.5.30 Предприятие – изготовитель оставляет за собой право вносить изменения в конструкцию отдельных узлов и деталей счетчика, не ухудшающих технических характеристик и потребительских качеств изделия.

1.5.31 Счетчик имеет возможность крепления как в щиток на три винта, так и на DIN-рейку ТН-35.

1.5.32 Крышка клеммной колодки счетчика может быть выполнена из прозрачного пластика для удобного визуального контроля корректности подключения.

1.6 Функциональные возможности

1.6.1 Информация об энергопотреблении отображается на семиразрядном жидкокристаллическом индикаторе (далее ЖКИ) счетчика в киловатт-часах и киловар-часах до точки, в десятых и сотых долях киловатт-часа и киловар-часа после точки. Выводимая информация отображается на русском языке. Единицы измерения величин обозначаются по международной системе единиц СИ. Высота символов для отображения текущей информации составляет 10 мм, высота символов кодов OBIS составляет 5 мм.

1.6.2 Счетчик ведет отсчет текущего времени и даты. При отсутствии внешнего питания часы счетчика работают от встроенной литиевой батареи. Дополнительно в счетчик установлен дополнительный накопитель энергии – ионистор, обеспечивающий непрерывный, без сбоев, отсчет текущего времени при пропадании основного питания и питания от дополнительного источника.

1.6.3 Счетчик ведет учет потребленной и отпущенной активной и реактивной энергии, а также реактивной энергии поквadrантно, нарастающим итогом, всего и по тарифам в соответствии с заданными тарифными зонами суток.

1.6.4 Счетчик сохраняет значения с меткой времени для 32 объектов (п. 1.6.5) в месячные профили. Глубина хранения не менее 36 месяцев с циклической перезаписью при переполнении, начиная с самого раненного значения.

1.6.5 В профили, формируемые на начало месяца счетчик может сохранять значения следующих параметров:

- энергия активная всего $|QI+QIV|+|QII+QIII|^1$;
- энергия активная импорт (QI+QIV) и экспорт (QII+QIII)¹;
- энергия реактивная положительная (QI+QII) и отрицательная (QIII+QIV)¹;
- энергия реактивная поквadrантно QI, QII, QIII, QIV¹;
- мощность активная и реактивная максимальная усредненная на интервале всего, импорт и экспорт¹;
- мощность реактивная максимальная усредненная на интервале, поквadrантно¹;
- удельная энергия потерь в ЛЭП¹;
- энергия потерь в ЛЭП активная, приведенная к сопротивлению линии R_L , всего, импорт и экспорт;
- энергия потерь в ЛЭП реактивная, приведенная к сопротивлению линии X_L , всего, импорт и экспорт;
- длительность отклонения $\text{tg}\varphi^2$, среднее и максимальное значения $\text{tg}\varphi$;

- минимальное и максимальное значения активной, реактивной и полной мощности на часовом интервале;
- усредненные за расчетный период значения максимальной активной мощности на часовом интервале, на часовом интервале в период пиковых нагрузок;
- время работы счетчика с момента выпуска.

¹ - суммарно и по тарифам;

² - $\text{tg}\varphi$ - отношение реактивной мощности к активной.

1.6.6 Счетчик сохраняет в месячные профили значения максимальной активной мощности, усредненной на программируемом временном интервале от 1 до 60 минут, за сутки и по каждому тарифу.

1.6.7 Счетчик сохраняет значения с меткой времени на начало суток для 24 объектов (п. 1.6.8) в суточные профили. Время хранения фиксируемых значений не менее 256 суток с циклической перезаписью при переполнении, начиная с самого раннего значения.

1.6.8 В профили, формируемые на начало суток счетчик может сохранять значения следующих параметров:

- энергия активная $|QI+QIV|+|QII+QIII|$ ¹;
- энергия активная импорт (QI+QIV), экспорт (QII+QIII)¹;
- энергия реактивная положительная (QI+QII) и отрицательная (QIII+QIV)¹;
- энергия реактивная поквadrантно QI, QII, QIII, QIV¹;
- удельная энергия потерь в ЛЭП¹;
- энергия потерь в ЛЭП активная, приведенная к сопротивлению линии R_L , всего, импорт и экспорт;
- энергия потерь в ЛЭП реактивная, приведенная к сопротивлению линии X_L , всего, импорт и экспорт;
- длительность отклонения напряжения ниже и выше пороговых значений;
- длительность отклонения частоты ниже и выше пороговых значений 1 и 2;
- статус качества сети;
- время работы счетчика с момента выпуска.

¹ - всего и по тарифам.

1.6.9 Счетчик сохраняет в памяти профили измеряемых параметров с программируемыми временными интервалами (1 и 2). Время интервалов устанавливается пользователем из ряда 1, 3, 5, 10, 15, 30 или 60 минут. В памяти счетчика сохраняются 16 профилей (по 8 профилей для временных интервалов 1 и 2) по 16384 значений каждый с циклической перезаписью при переполнении, начиная с самого раннего значения. Для 60-ти минутного интервала глубина хранения составляет 682 дня.

В профили могут сохраняться значения приращения, минимальные, максимальные, усредненные и нарастающим итогом в течение заданного интервала для следующих параметров:

- приращение активной энергии, импорт (QI+QIV), экспорт (QII+QIII);
- приращение реактивной энергии, положительная (QI+QII), отрицательная (QIII+QIV);
- мощность активная суммарная $|QI+QIV|+|QII+QIII|$;
- мощность активная, импорт (QI+QIV), экспорт (QII+QIII);

- мощность реактивная, импорт (QI+QII), экспорт (QIII+QIV);
- мощность полная;
- ток в фазном проводе;
- ток в нулевом проводе;
- разность токов в нулевом и фазном проводе;
- напряжение;
- коэффициент активной мощности;
- коэффициент реактивной мощности (tgφ);
- частота сети;
- температура в корпусе счетчика;
- активная и реактивная энергии нарастающим итогом всего, импорт и экспорт.

1.6.10 Счетчик измеряет параметры качества электроэнергии – факт медленных отклонений напряжения и частоты сети, а также длительность этих отклонений. Методы измерения по ГОСТ 30804.4.30-2013, класс S. Значения параметров для фиксации ПКЭ установлены в счетчик в соответствии с ГОСТ 32144-2013 по умолчанию при выпуске с завода-изготовителя.

Счетчик позволяет сохранять в суточные профили значения длительности отклонений напряжения и частоты от установленных пределов в секундах за текущие сутки, за 256 предыдущих дней.

Дополнительно счетчик измеряет:

- суммарную продолжительность положительного и отрицательного отклонений уровня сетевого напряжения на величину более 10% от номинального напряжения;
- количество фактов положительного отклонения уровня сетевого напряжения на величину $\geq 20\%$ от номинального напряжения.

По умолчанию, в счетчик установлены нормы для расчета параметров качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013.

1.6.11 Счетчик измеряет мгновенные значения:

- мощности активной, реактивной и полной;
- среднеквадратические значения тока и напряжения;
- частоту сети;
- коэффициенты активной и реактивной (tgφ) мощности.

1.6.12 Счетчик позволяет осуществлять захват мгновенных измеренных значений параметров (п. 1.6.10) и сохранять в памяти в один момент времени, для последующего считывания по интерфейсу. Количество фиксаций значений в памяти счетчика не менее 3.

1.6.13 Счетчик отображает на ЖКИ:

- значения активной положительной (импорт) и отрицательной (экспорт), реактивной положительной (импорт) и отрицательной (экспорт) энергии нарастающим итогом и по тарифам на текущий момент времени и на конец предыдущих месяцев, на глубину 12 месяцев;
- измеренные значения активной, реактивной и полной мощности, среднеквадратические значения тока и напряжения, в том числе тока через нулевой провод для исполнений счетчиков с датчиком тока в нулевом проводе, фактор активной мощности с указанием характера нагрузки и частоту сети;


- текущее время и текущую дату;
- время начала тарифных зон на текущие сутки;
- даты последних событий, зафиксированных в журналах событий (отключения питания, программирование параметров, изменение даты и времени, снятие крышки клеммной колодки, вскрытие корпуса, воздействие магнитным полем);
- адрес;
- значения установленных порогов напряжения, время усреднения;
- значения лимита мощности со временем усреднения;
- значения лимита энергии;
- значения скоростей обмена по интерфейсам удаленного доступа;
- дополнительную информацию.


1.6.14 Исполнение счетчика с двумя датчиками тока обеспечивает возможность обнаружения неравенства токов в фазном и нулевом проводе на запрограммированную в память величину (в %) в диапазоне от 0,05 I_б до I_{макс}.

1.6.15 Исполнение счетчика с интерфейсом EIA-485 и встроенным модемом имеет возможность включения режима Master. Для этого необходимо активировать соответствующую функцию в конфигурации счетчика.

В режиме Master запрос с неверным адресом, поступающий по порту модема, транслируется в порт EIA-485. Ответ принимается по порту EIA-485 и отправляется счетчиком по порту модема инициатору опроса. Таким образом осуществляется обмен с другими приборами учета по интерфейсу EIA-485 через модем, который установлен в счетчике.

При получении запроса в режиме Master с корректным адресом счетчик осуществляет обмен по интерфейсу в обычном режиме.

1.6.16 Счетчик со встроенным расцепителем, в зависимости от установленного режима работы согласно ГОСТ Р 58940-2020, обеспечивает возможность отключения нагрузки командой по интерфейсу, длительным (более 5 секунд) нажатием кнопки  и при превышении программируемых порогов напряжения¹, порога величины тока¹, лимита мощности¹, лимита энергии², коэффициента активной мощности¹, коэффициента реактивной мощности¹, температуры¹, неравенстве токов в фазном и нулевом проводе¹, при воздействии магнитного поля³ с индукцией более 150 мТл в критических точках, при вскрытии корпуса счетчика³. Состояние встроенного расцепителя оценивается посредством обратной связи по напряжению на стороне нагрузки.

В зависимости от установленного режима работы согласно ГОСТ Р 58940-2020 счетчик обеспечивает возможность подключения нагрузки командой по интерфейсу, длительным (более 10 секунд) нажатием кнопки  и автоматически, спустя установленное время задержки, по окончании превышения лимита. Также предусмотрен режим, позволяющий подключить нагрузку только после команды оператора. Настройка работы расцепителя осуществляется с помощью программы параметризации счетчиков TRMeter в режиме «Конфигуратор».

Для работы функции необходимо сконфигурировать параметры ограничителей в настройках счетчика с помощью ПО.

Примечание:



- ¹ - программируются величина порога параметра и продолжительность превышения;
- ² - программируется величина порога параметра;
- ³ - программируется продолжительность воздействия.

Возможное состояние реле/расцепителей:

- Отключено (состояние 0);
- Подключено (состояние 1);
- Разрешено включение (состояние 2).

В состоянии «подключено» контакты реле замкнуты, в остальных состояниях – разомкнуты.

Отключение и подключение реле может быть выполнено:

- Удаленно - через коммуникационный интерфейс (команда по интерфейсу от оператора обслуживающей организации);
- Вручную – нажатие кнопки на корпусе счетчика. Для отключения необходимо длительно (более 5 секунд) нажать кнопку , а для подключения необходимо длительно (более 10 секунд) нажать кнопку  из кадра 7 в Меню 12 - "60.03.0A*FF";
- Локально – по ограничителю (лимитеру), автоподключение нагрузки.

В зависимости от выбранного режима работы доступны переходы между состояниями, представленные в таблице 2.

Таблица 2– Переходы состояния

Переход	Наименование	Описание перехода
a	Удаленное подключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Отключено" во "Включено"
b	Удаленное отключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Включено" в "Отключено".
c	Удаленное отключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Разрешено включение" в "Отключено" .
d	Удаленное подключение (по интерфейсу)	Меняет состояние реле из "Отключено" в "Разрешено включение" .
e	Ручное подключение (по кнопке)	Меняет состояние реле из "Разрешено включение" во "Включено" .
f	Ручное отключение (по кнопке)	Меняет состояние реле из "Включено" в "Разрешено включение" .
g	Локальное отключение (по ограничителю)	Меняет состояние реле из "Включено" в "Разрешено включение" .
h	Локальное подключение (автоподключение)	Меняет состояние реле из "Разрешено включение" во "Включено" .

Таблица 3 – Выбор режима управления

Режим работы	Отключение			Включение				
	Удаленное	Ручное	Локальное	Удаленное	Ручное	Локальное		
	(b)	(c)	(f)	(g)	(a)	(d)	(e)	(h)
0	-	-	-	-	-	-	-	-
1	+	+	+	+	-	+	+	-
2	+	+	+	+	+	-	+	-
3	+	+	-	+	-	+	+	-
4	+	+	-	+	+	-	+	-
5	+	+	+	+	-	+	+	+
6	+	+	-	+	-	+	+	+

Режим работы 0.

Реле всегда находится в подключенном состоянии. Все переходы запрещены



Рисунок 1.2 – Режим работы 0

Режим работы 1.

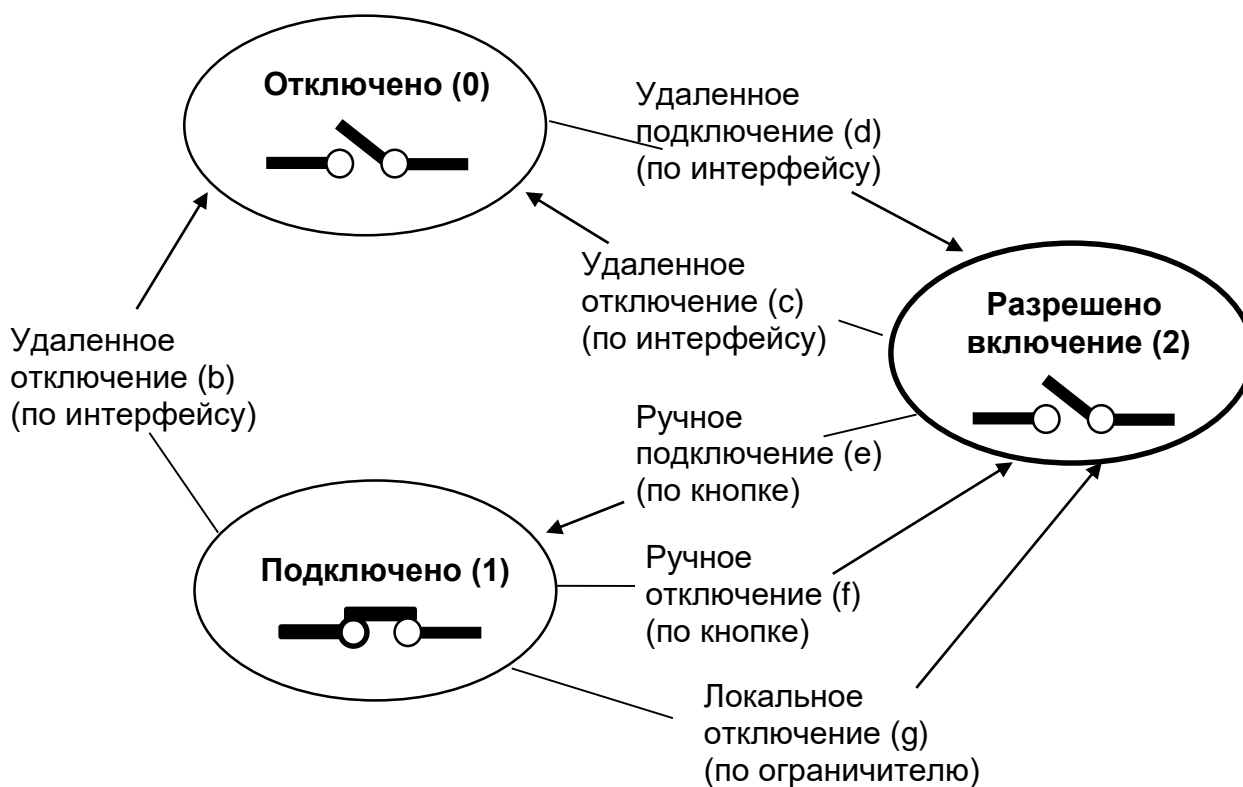


Рисунок 1.3 – Режим работы 1. Разрешены переходы b, c, d, e, f, g.

Примечание: Если в режимах работы реле 1-6 имеется превышение по одному или нескольким ограничителям, то невозможно будет подключить реле до тех пор, пока значения установленных ограничителей не вернутся в норму.

Режим работы 2.

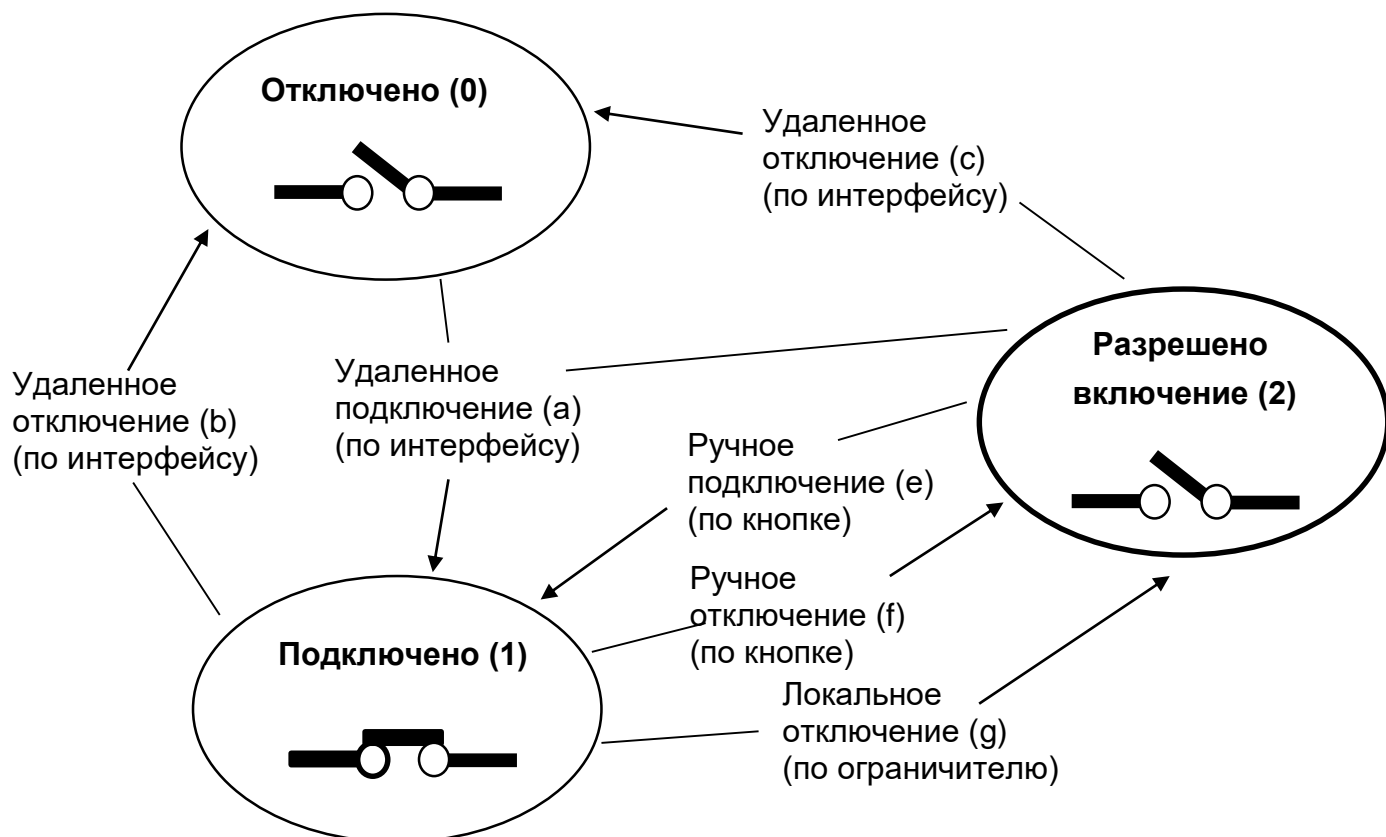


Рисунок 1.4 – Режим работы 2. Разрешены переходы a, b, c, e, f, g.

Режим работы 3.

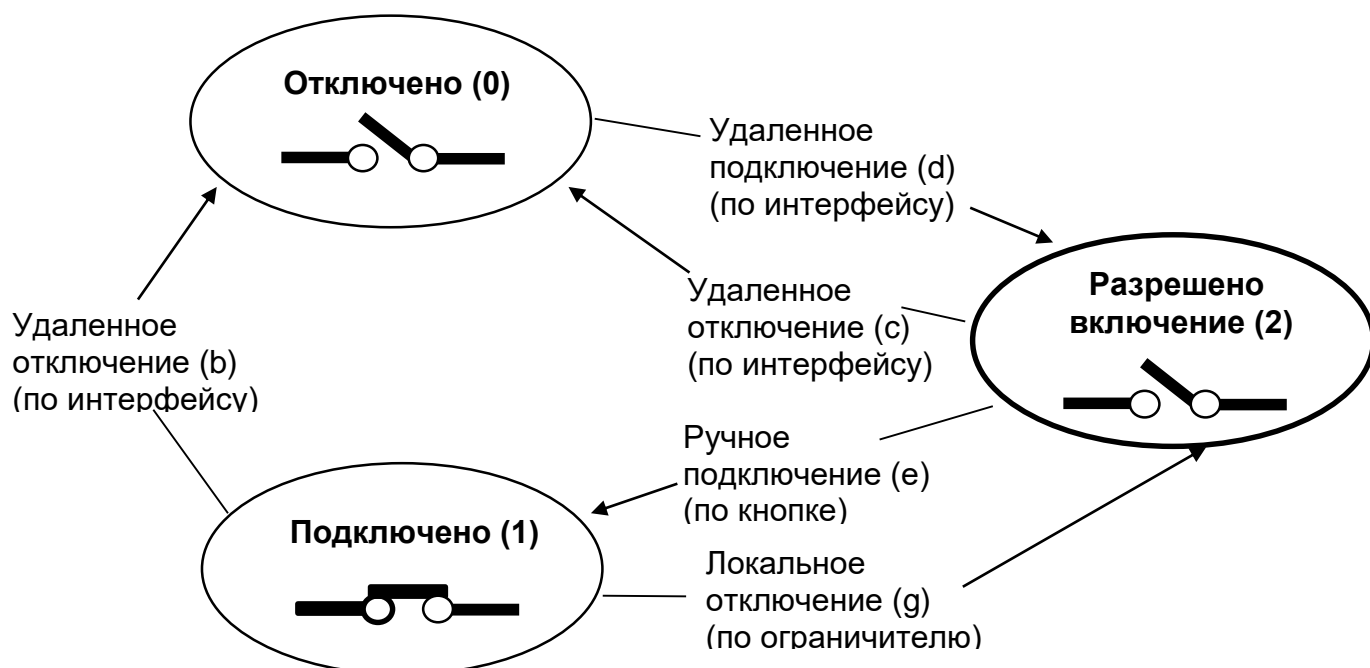


Рисунок 1.5 – Режим работы 3. Разрешены переходы b, c, e, g, d.

Режим работы 4.

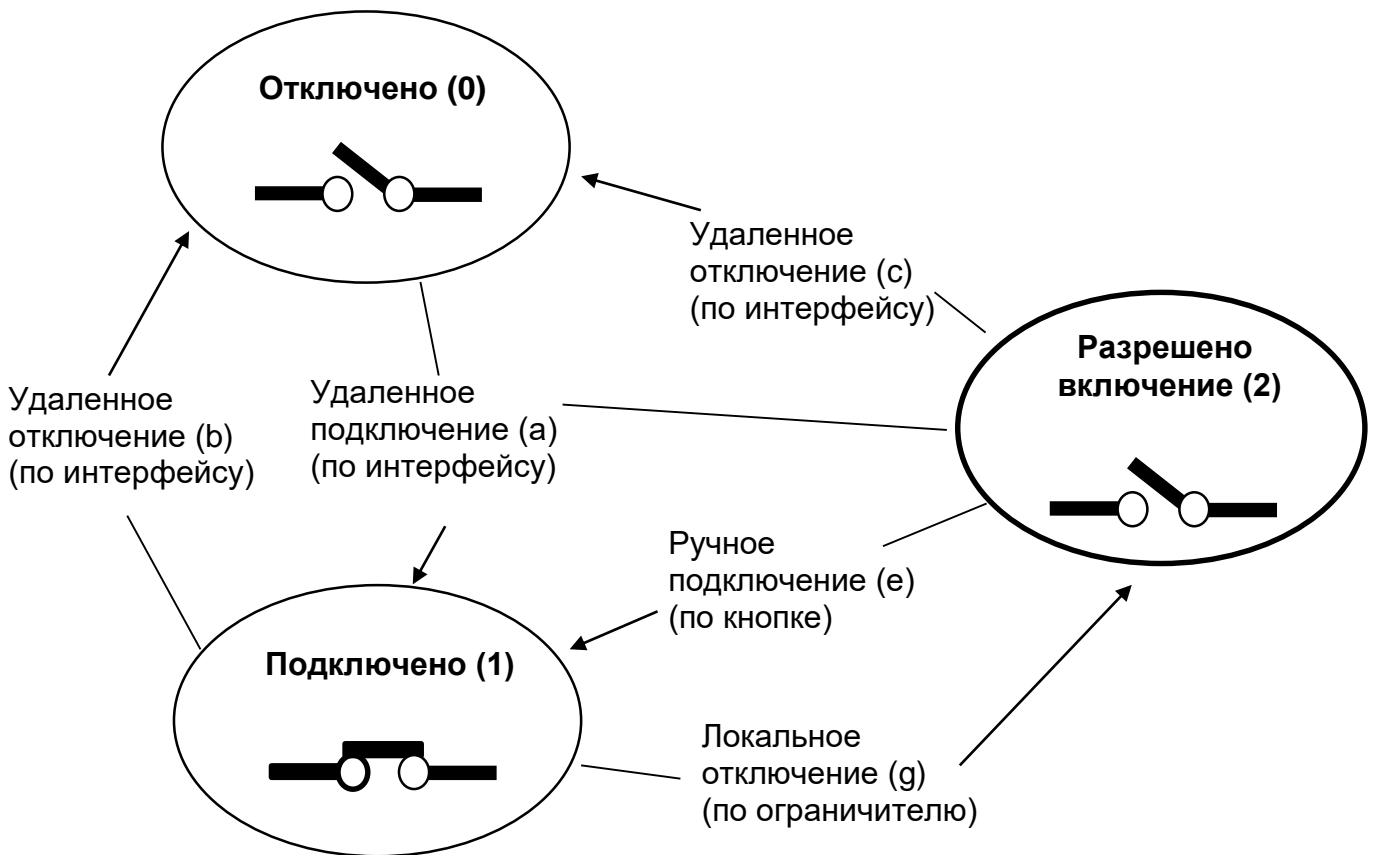


Рисунок 1.6 – Режим работы 4. Разрешены переходы а, б, с, е, г.

Режим работы 5.

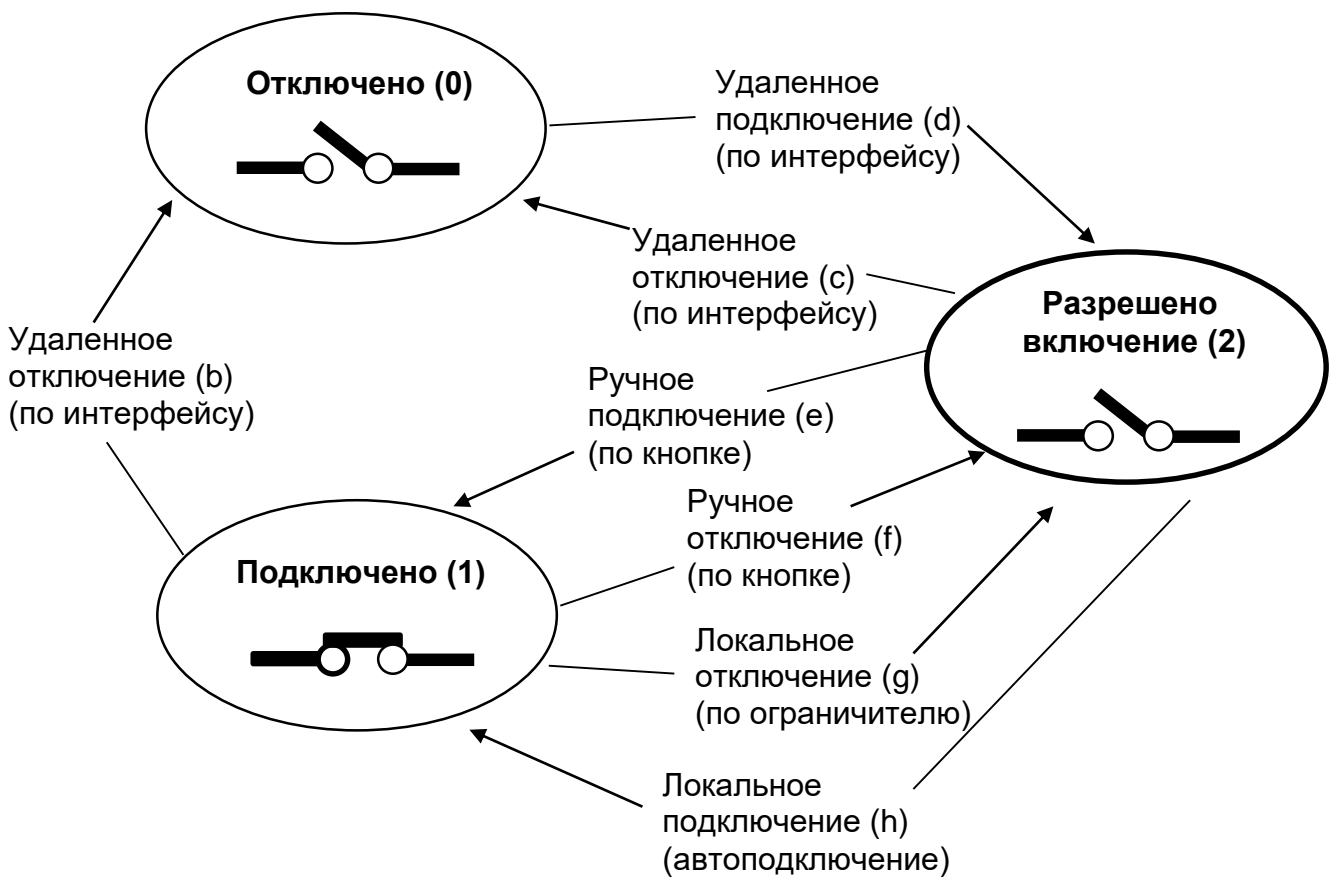


Рисунок 1.7 – Режим работы 5. Разрешены переходы б, с, д, е, ф, г, h.

Режим работы 6.

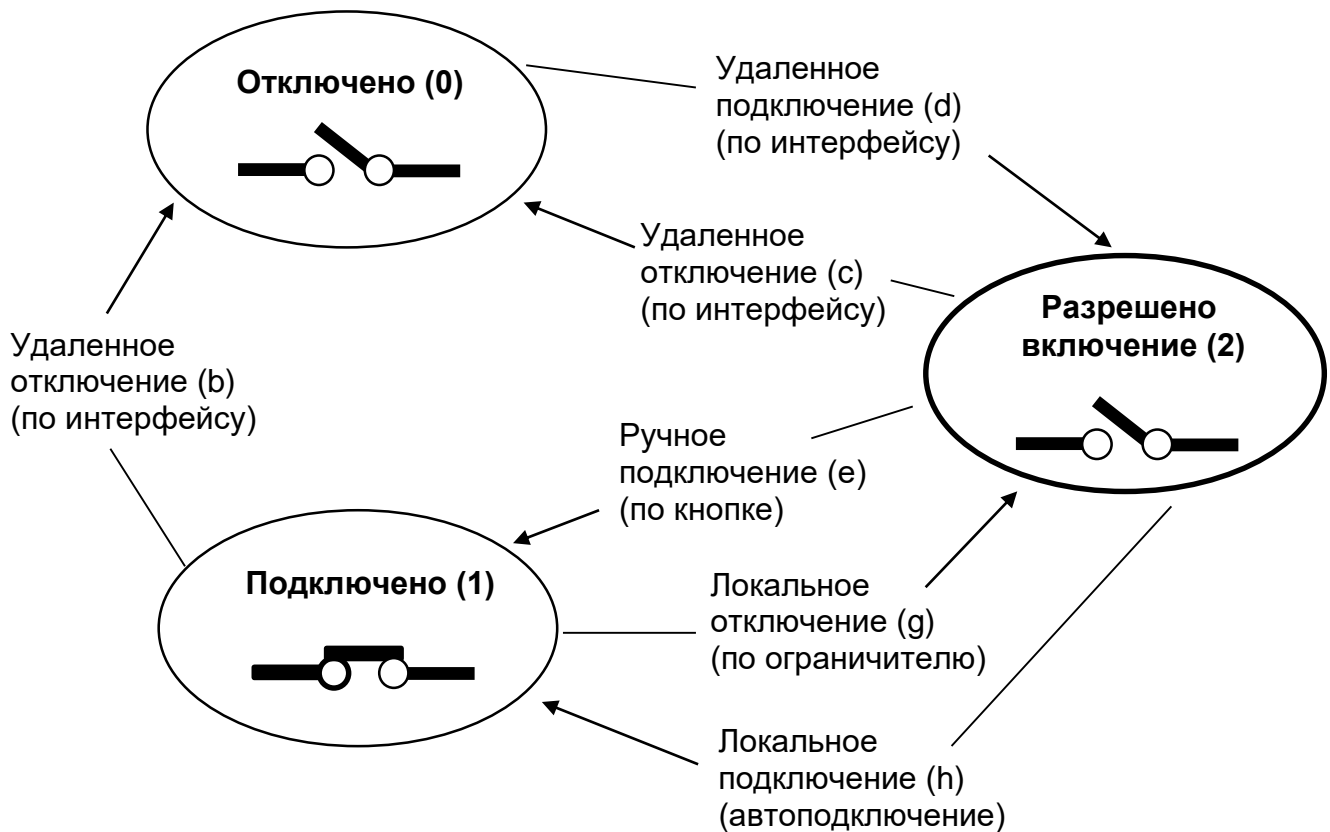


Рисунок 1.8 – Режим работы 6. Разрешены переходы b, c, d, e, g, h.

При отключении/подключении нагрузки в журнал событий (п. 1.6.18) сохраняется время и код, соответствующий причине срабатывания коммутационного аппарата (перечислено выше) и способу отключения/подключения (локально, удаленно, по установленному лимиту).

В зависимости от установленного режима работы счетчик обеспечивает возможность подключения нагрузки командой по интерфейсу, длительным (более 10 секунд) нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$ в кадре состояния расцепителя (кадр 6 Меню 12) и автоматически спустя установленное время задержки по окончании превышения лимита. При этом предусмотрен режим работы расцепителя, при котором подключение нагрузки длительным нажатием кнопки доступно только после разрешения оператора ИВК.

Для работы функции управления нагрузкой необходимо сконфигурировать параметры ограничителей в настройках счетчика с помощью ПО.

- ¹ - программируются величина порога параметра и продолжительность превышения;
- ² - программируются величина порога параметра;
- ³ - программируются продолжительность воздействия.

1.6.17 Счетчик сохраняет в журналы информацию о событиях:

- связанных с напряжениями, 1024 записи:
 - начала/окончания перенапряжений и провалов;
 - прерывания/восстановления напряжения.

- связанных с токами, 256 записей:
 - начала/окончания изменения перетока мощности;
 - начала/окончания небаланса токов в фазном и нулевом проводах;
 - начала/окончания превышения тока;
 - нарушение в подключении токовых цепей;
 - начала/окончания разнонаправленной мощности;
 - начала/окончания наличия тока при разомкнутом реле;
 - программирования счетчика, 1024 записи;
 - связанных с включением/выключением счетчика, реле нагрузки, 256 записей;
 - внешних воздействий, в том числе дату и время воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции выше 150 мТл (пиковое значение), вызывающее недопустимое отклонение метрологических характеристик счетчика, 256 записей;
 - связи со счетчиком, 128 записей;
 - контроля доступа, 128 записей:
 - попытка несанкционированного доступа;
 - нарушение требований протокола;
 - нарушение целостности программного обеспечения счетчика.
 - самодиагностики, 256 записей;
 - превышения лимита активной мощности, 128 записей;
 - превышения лимита активной энергии, 5 записей;
 - превышения коэффициента реактивной мощности ($\text{tg}\varphi$), 256 записей;
 - отклонения параметров качества сети, 512 записей;
 - телесигнализации, 5 записей;
 - коррекции времени (с указанием времени до и после коррекции), 128 записей;
 - на начало года, 3 записи;
 - выхода тангенса за порог на часовом интервале, 512 записей;
 - превышения лимита активной мощности, 128 записей;
 - превышения лимита активной энергии, 5 записей.
- 1.6.18 Счетчик в отдельные регистры сохраняет информацию о последних событиях:
- дата последнего конфигурирования с указанием выполненной команды;
 - счетчик последнего конфигурирования;
 - дата последнего активирования календаря;
 - дата последней установки времени;
 - дата последнего изменения встроенного программного обеспечения;
 - счетчик вскрытия корпуса;
 - дата последнего вскрытия корпуса (в том числе при отсутствии сетевого питания);
 - продолжительность последнего вскрытия корпуса;
 - общая продолжительность вскрытия корпуса;
 - счетчик снятия крышки клеммной колодки;
 - дата последнего снятия крышки клеммной колодки (в том числе при отсутствии сетевого питания);
 - продолжительность последнего снятия крышки клеммной колодки;
 - общая продолжительность снятия крышки клеммной колодки;
 - счетчик срабатывания датчика магнитного поля;

- дата последнего воздействия магнитного поля;
- продолжительность последнего воздействия магнитным полем;
- общая продолжительность воздействия магнитным полем;
- последний сброс (время);
- количество сбросов;
- коэффициент мощности. Суммарное время превышения порогового значения;
- счетчик количества отключения нагрузки нарастающим итогом.

1.6.19 Счетчик обеспечивает возможность обмена информацией с внешними устройствами через оптический порт, интерфейс EIA-485 и встроенный модем. Протокол обмена СПОДЭС/DLMS в зависимости от исполнения. Обмен информацией доступен для трех типов соединений: Публичный клиент, Считыватель показаний (требуется пароль низкого доступа) и Конфигуратор (требуется пароль высокого доступа). На основе этих трех типов соединений осуществляется система идентификации. Обмен информацией со счетчиком не влияет на результаты измерения потребленной электрической энергии.

1.6.20 Счетчик обеспечивает защиту данных от несанкционированного программирования параметров пользователя и имеет возможность задания паролей для чтения и записи.

1.6.21 Счетчик позволяет пользователю программировать следующие параметры:

- текущие дату и время;
- часовой пояс;
- тарифное расписание (сезонный, недельный и суточный профили, специальные дни);
- настройки автоматического перехода на сезонное время;
- дату и время начала расчетного периода;
- ключей шифрования;
- пароли низкого и высокого уровней (аутентификация);
- информацию о месте установки счетчика;
- адрес, для удаленного доступа;
- режим телеметрии;
- режим работы встроенного расцепителя;
- режим работы подсветки ЖКИ счетчика (для исполнений с подсветкой ЖКИ). Существует два режима работы: 1) постоянная подсветка ЖКИ; 2) при воздействии на кнопки переключения кадров, при этом отключении подсветки происходит через 60 секунд после последнего воздействия;
- объекты для фиксации в суточные и месячные профили;
- значения активного и реактивного сопротивления линий для расчета потерь;
- интервал усреднения максимальной мощности от 1 до 60 минут с дискретностью 1 минута;
- объекты для фиксации в профили измеряемых параметров (п. 1.6.9);
- настроек ограничителей для управления встроенным расцепителем: значения порогов напряжения, максимального тока, коэффициентов активной и реактивной ($\text{tg}\varphi$) мощности, лимита мощности, лимита энергии, лимита температуры, продолжительность воздействия магнитного поля, продолжительность неравенства токов в фазном и нулевом проводе, продолжительность вскрытия

корпуса счетчика до отключения нагрузки, время задержки автоматического подключения нагрузки;

- значения порогов напряжения и частоты для фиксации отклонений параметров качества электроэнергии;
- часы больших нагрузок, часы утреннего и вечернего максимума;
- информацию, отображаемую на ЖКИ (в том числе состав и последовательность кадров);
- значение и длительность (от 1 до 255 секунд) в превышения коэффициента активной и реактивной мощности для фиксации в журнал событий;
- значение (% от величины наибольшего тока) и длительность (от 1 до 255 секунд) превышения небаланса токов в фазном и нулевом проводах для фиксации в журнал событий.

1.6.22 По интерфейсам могут быть считаны следующие параметры:

- паспортные данные счетчика;
- мгновенные значения параметров сети (п. 1.6.11);
- значения импорт и экспорт активной и реактивной энергии, реактивную энергию поквadrантно нарастающим итогом всего и по тарифам;
- профили измеренных параметров (п. 1.6.9);
- суточные профили параметров с метками времени (п. 1.6.8);
- месячные профили параметров с метками времени (п. 1.6.5);
- журналы событий (п. 1.6.17);
- все параметры, перечисленные в п. 1.6.21, за исключением пароля высокого уровня;
- счетчики внешних воздействий (все параметры, перечисленные в п. 1.6.18);
- статус состояния счетчика.

1.6.23 При выходе из строя ЖКИ информация может быть считана через оптопорт или встроенный модем.

1.6.24 Счетчик оснащен переключателем коммутационного аппарата (ПКА), который установлен под крышкой клеммной колодки, и имеет возможность фиксации встроенного расцепителя в положениях «отключено», «включено» или «авто» (полуавтоматическое управление нагрузкой):

- при фиксации ПКА в положении «отключено» контакты встроенного расцепителя размыкаются (нагрузка отключена). Подключение нагрузки осуществляется только при переводе ПКА в положения «авто» или «включено»;
- при фиксации ПКА в положении «включено» контакты встроенного расцепителя замыкаются (нагрузка включена). Отключение нагрузки осуществляется только после перевода ПКА в положения «авто» или «отключено»;
- в положении «авто» встроенный расцепитель функционирует в автоматическом режиме, обеспечивая возможность отключения нагрузки согласно п. 1.6.16.

1.6.25 Счетчик имеет возможность выступать в качестве инициатора связи согласно ГОСТ Р 58940-2020 и DLMS UA 1000-2 Ed. 8 (п. 8.4.5.4.7) при наступлении следующих событий:

- появление записи в журнале самодиагностики;
- снижение напряжения ниже установленного порога перерыва питания;
- появление записи в журнале качества электроэнергии;
- воздействие магнитного поля с индукцией более 150 мТл;

- снятие/установка крышки клеммной колодки;
- снятие/установка крышки корпуса;
- превышение лимита активной мощности;
- отключение встроенного коммутационного аппарата вследствие:
 - превышения максимального тока;
 - воздействия магнитного поля;
 - превышения порога максимального напряжения;
 - небаланса токов в фазном и нулевом проводах;
 - превышения порога максимальной температуры;
- появление записи в журнале записи параметров;
- превышение лимита небаланса токов в фазном и нулевом проводах.

1.6.26 Счетчик имеет возможность автоматической самодиагностики с формированием записи в соответствующем журнале (п. 1.6.17). Счетчиком проводится диагностика следующих систем: измерительный блок, вычислительный блок, блок питания, блок памяти, таймер. Период тестирования – один раз в сутки или при возникновении какого-либо сбоя.

1.6.27 Счетчик совместим с устройством сбора и передачи данных – УСПД НЕВА V02-U10.

1.6.28 Счетчик совместим с ПО ИВК «Пирамида-сети».

1.6.29 В счетчике имеется возможность синхронизации времени с внешним источником сигналов точного времени. Коррекция времени производится по команде от внешнего устройства, которое отвечает за синхронизацию в рамках АИИС КУЭ.

1.6.30 Счетчик осуществляет ежесуточное тестирование памяти.

1.7 Устройство и работа

1.7.1 Счетчик состоит из электронного модуля, размещенного в корпусе. Корпус счетчика состоит из цоколя с клеммной колодкой, предназначенной для подключения прибора к однофазной сети, кожуха (верхней крышки) с окном, позволяющим визуально снимать показания и просматривать служебную информацию, выводимую на ЖКИ, крышки батарейного отсека и крышки клеммной колодки закрывающей доступ к винтовым зажимам колодки. На клеммной колодке счетчика размещаются датчики тока. Под кожухом размещены электронная пломба корпуса счетчика, предназначенная для фиксации фактов вскрытия счетчика, в том числе при отсутствии сетевого питания. Коммуникационные модули размещаются в корпусе счетчика. Функциональная схема счетчика приведена на рисунке 1.2.

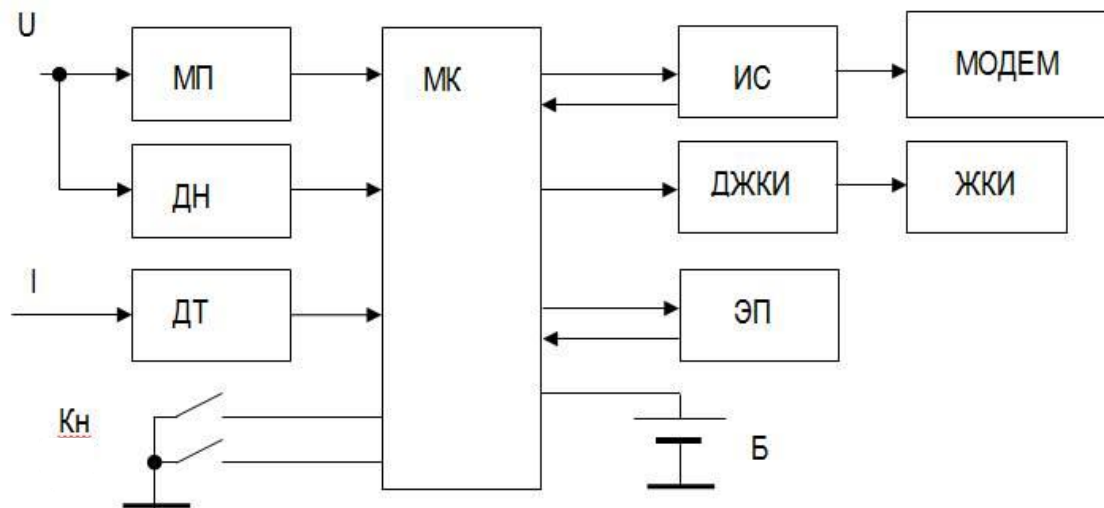


Рисунок 1.2 – Функциональная схема счетчика

Счетчик состоит из следующих функциональных узлов:

- модуля питания (МП), преобразующего входное переменное напряжение в постоянное, необходимое для питания всех функциональных узлов счетчика;
- микроконтроллера (МК), программное обеспечение которого разделено на две части: 1) измерительная часть, которая осуществляет:
 - измерения входных сигналов;
 - вычисления значений потребляемой энергии и мощности;
 - сохранение значений потребленной энергии в памяти данных.
 2) интерфейсная часть, которая осуществляет:
 - вывод данных на индикатор;
 - обмен данными с внешними устройствами;
 - отсчет текущего времени;
 - управление работой прочих узлов счетчика;
- датчики тока (ДТ) и напряжения (ДН), преобразующих входные сигналы тока и напряжения в сигналы напряжения низкого уровня, подаваемые на вход аналого-цифрового преобразователя входящего в состав микроконтроллера;
- энергонезависимая память (ЭП), в которой микроконтроллер сохраняет параметры калибровки, константы пользователя, результаты измерений и журналы событий;
- ЖКИ, предназначенного для индикации результатов измерений, текущего времени и даты, служебной информации;
- литиевая батарея (Б) выполняющей функции резервного источника питания и позволяющей вести отсчет текущего времени при пропадании основного питания;
- интерфейсные схемы (ИС), служащих для преобразования логических уровней сигналов TTL в логические уровни интерфейсных сигналов и обратно.

В составе микроконтроллера имеется измерительно-вычислительное ядро, состоящее из входных усилителей с изменяемым коэффициентом усиления, фильтров верхних частот с частотой среза около 16 Гц, четырех сигма-дельта АЦП и вычислителя. АЦП осуществляют измерение мгновенных значений сигналов тока и напряжения, на основе измеренных значений входных сигналов в ядре осуществляется вычисление среднеквадратичных значений тока и напряжения, значений активной и реактивной

мощностей, частоты сети, фактора активной мощности, активной и реактивной энергий. Вычисление активной мощности осуществляется путем перемножения мгновенных выборок сигналов тока и напряжения с последующим их интегрированием. Из вычислительного ядра микроконтроллер считывает среднеквадратичные значения сигналов тока и напряжения, значения активной и реактивной мощностей. Активная и реактивная энергия вычисляется путем интегрирования по времени соответствующих мощностей и считывается микроконтроллером с последующим суммированием считанных значений.

Встроенное программное обеспечение (ВПО), в памяти микроконтроллера разделено на метрологически значимую, отвечающую за функции измерения и вычисления и метрологически незначимую часть, отвечающую за хранение данных, их визуализацию, обмен данными по интерфейсам и другие функции, не относящиеся к измерениям. Разделение обеспечивается путем ее расположения этих частей в различных областях внутренней памяти, которая защищена от изменения контрольной суммой на основе алгоритма CRC16.

В счетчике имеется возможность обновление метрологически не значимой части встроенного программного обеспечения. Изменение встроенного программного обеспечения интерфейсной части возможно по одному из интерфейсов счетчика. Каждая версия встроенного программного обеспечения имеет свой идентификационный номер, таким образом обеспечивается возможность определения той версии ВПО, которая на настоящий момент установлена в счетчике. Обновление ВПО не приводит к потере ранее измеренных данных и информации в журналах событий.

ВПО счетчика внесено в реестр отечественного программного обеспечения.

Функция перезагрузки микропрограммного обеспечения обеспечивается при:

- прерывании сетевого напряжения;
- автоматически после обновления ВПО;
- в случае случайного зависания (в том числе модуля связи) с помощью сторожевого таймера.

Неиспользуемые микроконтроллером блоки FLASH-памяти защищены от чтения и записи с помощью хэширования по алгоритму MD5. Для образа встроенного программного обеспечения вычисляется эталонное значение хэш-функции по вышеуказанному алгоритму и сохраняется в строго определенную область памяти, которая защищена от записи. При попытке загрузки вредоносного программного обеспечения в неиспользуемую область памяти микроконтроллером производится вычисление загруженного образа хэш-функции и при несовпадении результата вычисления с эталонным значением, новый образ не проходит верификацию.

Доступ к изменению метрологически значимой части возможен только при нарушении пломб и вскрытии счетчика.

1.8 Маркировка и упаковка

1.8.1 Маркировка счетчика соответствует ГОСТ 31818.11-2012, ТР ТС 004/2011 и чертежам предприятия-изготовителя.

1.8.2 На щиток счетчика методом лазерной гравировки наносится следующая информация:

- условное обозначение счетчика;
- год изготовления счетчика;
- класс точности по ГОСТ 31819.21-2012 и ГОСТ 31819.23-2012;
- постоянная счетчика в $\text{imp/kW}\cdot\text{h}$ и $\text{imp/kvar}\cdot\text{h}$;
- штрих-код, содержащий: год производства, закодированный артикул, заводской номер счетчика по системе нумерации предприятия изготовителя;
- заводской номер;
- базовый и максимальный ток;
- номинальное напряжение;
- номинальная частота;
- номинальный размыкаемый ток по ГОСТ IEC 61038-2011 (для исполнений счетчиков с расцепителем);
- количество измерительных элементов, и вид сети, к которой подключается счетчик в соответствии с ГОСТ 25372 - 95;
- товарный знак предприятия-изготовителя;
- ГОСТ 31818.11-2012 и ГОСТ 31819.21-2012;
- ГОСТ 31819.23-2012, для исполнений НЕВА МТ 115, имеющих функцию измерения реактивной энергии;
- изображение знака утверждения типа средств измерений в соответствии с действующим законодательством;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств членов ЕАЭС;
- знак двойного квадрата обозначающего класс защиты II;
- испытательное напряжение изоляции;
- надпись «Сделано в России».

Используемый шрифт – PF DIN Text Cond Pro, способ нанесения устойчив к атмосферным воздействиям в течение всего срока службы.

Допускаются дополнительные обозначения и надписи на щитке, корпусе или крышке клеммной колодки в соответствии с конструкторской документацией и требованиями договора на поставку.

Для поставляемых в адрес компании ПАО «Россети» на счетчик нанесена дополнительная информация: 1) логотип ПАО «Россети»; 2) телефон единого контакт-центра: 8-800-220-0-220 (высота символов не менее 4 мм).

1.8.3 На крышке клеммной колодки счетчика нанесена схема подключения счетчика к сети и схема подключения интерфейсных и испытательных выходов.

1.8.4 Опломбирование кожуха и батарейного отсека счетчика осуществляется после проведения поверки с помощью пломбировочной проволоки, продетой в отверстия винтов крепления кожуха счетчика, и пломбы со знаком поверки, навешиваемой на проволоку.

1.8.5 Опломбирование крышки клеммной колодки счетчика может быть осуществлено энергоснабжающей организацией после установки счетчика на месте эксплуатации с помощью пломбировочной проволоки, продетой в отверстие винта крепления крышки и

отверстие на кожухе, и пломбы, навешиваемой на проволоку. Рекомендуется при установке счетчика располагать пломбы энергоснабжающей организации за пределами крышки клеммной колодки с целью визуального контроля целостности пломб со знаком поверки.

1.8.6 Опломбирование коммуникационного отсека осуществляется после установки модема и батарейки с помощью пломбировочной проволоки, продетой в отверстие крышки коммуникационного отсека и отверстие на кожухе, и пломбы, навешиваемой на проволоку. При выпуске с предприятия-изготовителя коммуникационный отсек пломбируется пломбами предприятия-изготовителя для предотвращения несанкционированного доступа к отсеку. Для обслуживания, ремонта или замены коммуникационного модуля разрешается снимать пломбы предприятия-изготовителя. По окончании работ рекомендуется установить пломбы организации, которая занимается обслуживанием счетчика.

1.8.7 Маркировка потребительской тары соответствует чертежам предприятия-изготовителя и содержит следующие сведения:

- товарный знак предприятия-поставщика;
- адрес предприятия-изготовителя;
- гарантийный срок;
- надпись "Сделано в России";
- наименование и условное обозначение счетчика;
- ГОСТ 31818.11-2012 и ГОСТ 31819.21-2012;
- ГОСТ 31819.23-2012, для исполнений, имеющих функцию измерения реактивной энергии;
- ТАСВ.411152.002.01 ТУ;
- изображение знака утверждения типа средств измерений в соответствии с действующим законодательством;
- изображение единого знака обращения продукции на рынке государств членов ЕАЭС;
- артикул;
- штрих-код EAN-13;
- штрих-код, содержащий: год производства, закодированный артикул, заводской номер счетчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- дата поверки.

1.8.8 Маркировка транспортной тары соответствует ГОСТ 14192 - 96 и чертежам предприятия-изготовителя.

1.8.9 На транспортную тару нанесен ярлык, выполненный типографским способом с манипуляционными знаками "Хрупкое-Осторожно", "Бережь от влаги", "Верх" и ярлык с основными, дополнительными и информационными надписями по ГОСТ 14192 - 96.

1.8.10 Упаковывание счетчика, эксплуатационной и товаросопроводительной документации производится в соответствии с чертежами предприятия-изготовителя.

1.8.11 Эксплуатационная документация вложена в потребительскую тару вместе со счетчиком.

1.8.12 Упакованный в потребительскую тару счетчик уложен в транспортную тару,

представляющую собой ящик картонный, соответствующий чертежам предприятия изготовителя.

1.8.13 На транспортную тару нанесены две этикетки. Первая этикетка содержит наименование, условное обозначение счетчиков, их количество и QR-код, содержащий список серийных номеров счетчиков, упакованных в неё, или иную информацию, предусмотренную договором поставки. Вторая этикетка содержит следующую информацию:

- краткое наименование счетчиков;
- общую массу ящика;
- фамилию ответственного за упаковку;
- дату упаковывания.

1.8.14 Габаритные размеры и масса брутто должны соответствовать документации предприятия-изготовителя.

2 Использование по назначению

2.1 Эксплуатационные ограничения

2.1.1 Запрещается пропускать через цепи счетчика ток, превышающий максимально допустимый, значение которого указано на щитке счетчика и приведено в эксплуатационной документации.

2.1.2 Запрещается подавать на счетчик напряжение, превышающее $U_{ном} + 15\%$. Повышенное напряжение может стать причиной выхода счетчика из строя.

2.1.3 Запрещается размещать счетчик вблизи отопительных приборов.

2.1.4 Подключение счетчика к сети производится в соответствии с требованиями ГОСТ 10434-82. При подключении счетчика к сети с проводами из алюминия или алюминиевого сплава, провода должны быть зачищены и смазаны нейтральной смазкой (вазелин КВЗ по ГОСТ 15975-70, ЦИАТИМ-221 по ГОСТ 9433-2021 или другими смазками с аналогичными свойствами). Рекомендуемое время между зачисткой и смазкой не более 1 ч.

При использовании многожильных проводников для подключения счетчика к сети, зачищенные концы проводников должны быть обжаты в наконечники. Максимальный крутящий момент затяжки винтов в зажимы клеммной колодки для НЕВА МТ 115 5(100)А составляет 3.15 Н*м , для остальных счетчиков – 1.6 Н*м .

2.1.5 Минимально допустимый диаметр одножильных проводников для подключения счетчика НЕВА МТ 115 – 2 мм.

2.1.6 Максимальная площадь сечения проводников для подключения счетчика НЕВА МТ 115 – 50 мм^2 .

2.2 Подготовка к эксплуатации

2.2.1 Перед подключением счетчика к сети необходимо убедиться в отсутствии напряжения.

2.2.2 Перед установкой счетчика произвести внешний осмотр и убедиться в

отсутствии механических повреждений корпуса и крышки клеммной колодки, в наличии всех винтов зажимов клеммной колодки, целостности пломб на винтах крепления кожуха.

2.2.3 Провода, подключаемые к счетчику, очистить от изоляции на длину не меньшую чем глубина отверстия зажимов колодки.

2.2.4 Подключение счетчика к сети производить по ГОСТ 10434-82 в соответствии со схемами подключения, приведенными на крышке клеммной колодки или в приложении Б, предварительно убедившись в отсутствии напряжения в сети.

При необходимости разрешается выламывать участки крышки клеммной колодки с утонченной стенкой для удобства укладки проводов.

2.2.5 Прижим каждого из проводов сети должен осуществляться двумя винтами зажима клеммной колодки. Прижим проводов должен быть надежным во избежание перегрева места присоединения.

2.2.6 Для корректной работы в сети оператора в счетчик НЕВА МТ 115 GSM необходимо установить SIM-карту. Способ установки изображен на корпусе коммуникационного модуля. При установке счетчика вне помещения в закрытом шкафу, рекомендуется использовать термостойкую SIM-карту во избежание ее выхода из строя при климатических воздействиях.

2.2.7 Для подключения выносной антенны к коммуникационному модулю необходимо: 1) снять крышку отсека коммуникационных модулей; 2) снять пылезащитный колпачок с разъема SMA модема; 3) прикрутить ответный конец антенны к разъему.

2.2.8 Подключение испытательного выхода счетчика производить в соответствии со схемой, приведенной на рисунке Приложения Б.

Оконечный каскад испытательного выхода - транзистор с открытым коллектором, поэтому при подключении испытательного выхода на контакты клеммника imp/kW^*h (imp/kvar^*h , imp/s) через токоограничивающий резистор R1 подается положительное напряжение относительно контакта «общий» - GND3.

Сопротивление резистора рассчитывается по формуле (1):

$$R = \frac{U + 1,5V}{I} \quad (1)$$

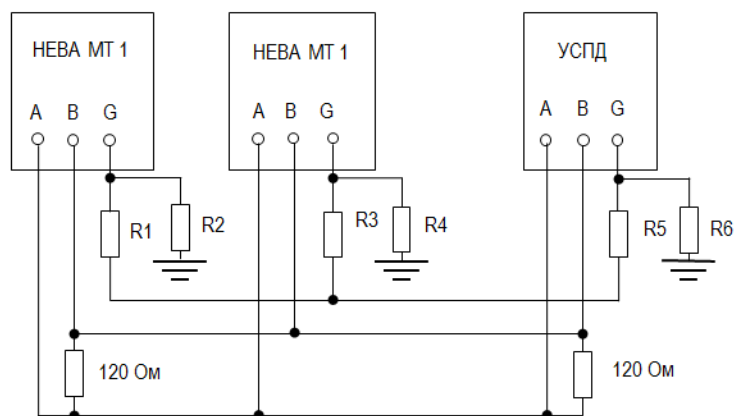
где U – напряжение питания импульсного выхода;

I – ток, протекающий через открытый транзистор импульсного выхода.

Значение тока может быть любым в диапазоне от 1 мА до 30 мА. При этом необходимо учитывать, что мощность резистора должна быть не менее рассчитанной по формуле (2):

$$P = 2 \times U \times I \quad (2)$$

2.2.9 Подключение счетчика к интерфейсу EIA-485 производить в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 2.1.



УСПД – устройство сбора и передачи данных.

Рисунок 2.1 – Схема подключения счетчиков к интерфейсной линии EIA-485

На концах линии устанавливаются резисторы 120 Ом соответствующие волновому сопротивлению линии. Вывод общий подключается через резисторы R1...R6 номиналом 100 Ом к общему проводу и к заземлению для предотвращения протекания больших токов по общему проводу. Мощность резисторов должна быть не менее 1 Вт. Данные резисторы необходимы в случае большой протяженности линии, то есть в том случае если потенциал «земли» в местах установки счетчиков может оказаться различным. При протяженной линии и в условиях помех для повышения помехозащищенности рекомендуется линию «А» соединить через резистор номиналом от 1 до 3 кОм с положительным контактом источника питания напряжением 5 В, линию «В» через резистор такого же номинала с отрицательным контактом источника.

2.2.10 Подать на счетчик напряжение и убедиться, что на ЖКИ выводятся значения потребляемой энергии, время и дата в счетчике, соответствуют текущим значениям, а действующий тариф соответствует тарифному расписанию. В противном случае необходимо установить текущие значения времени и даты и ввести действующее тарифное расписание. Задание вышеперечисленных параметров осуществляется через оптический порт или цифровой интерфейс.

Если на ЖКИ счетчика после включения питания информация отсутствует необходимо убедиться в наличии напряжения на контактах фазного и нулевого проводников. Если на счетчик подано напряжение, а информация на ЖКИ отсутствует необходимо направить счетчик в ремонт.

При подключенной к сети нагрузке светодиод импульсного оптического выхода должен мигать с частотой соответствующей мощности нагрузки. При отсутствии световых импульсов необходимо убедиться в правильности подключения счетчика. Если счетчик подключен правильно и подключена нагрузка, но световые импульсы отсутствуют необходимо направить счетчик в ремонт.

2.2.11 Для корректной работы счетчика в его память необходимо записать тарифные расписания, текущие значения времени и даты, при необходимости даты начала сезонов и даты исключительных дней с указанием тарифных расписаний действующих в эти дни. Запись параметров пользователя в счетчик осуществляется через оптический порт счетчика или через интерфейс удаленного доступа. Перед программированием необходимо снять крышку клеммной колодки счетчика, при этом на ЖКИ появится

символ открытого замка.

2.2.12 Рекомендуется при установке крышки клеммной колодки располагать пломбы энергоснабжающей организации за пределами крышки клеммной колодки с целью визуального контроля целостности пломб.

2.2.13 Не рекомендуется приближаться к антенне счетчика со встроенным GSM-модемом, на который подано сетевое напряжение, ближе 0,2 м.






2.3 Эксплуатация счетчика


2.3.1 После подачи на счетчик напряжения и подключения нагрузки счетчик ведет учет потребляемой энергии, сохраняет измеренные значения в памяти, выводит их на ЖКИ. Информация на ЖКИ выводится циклически в автоматическом режиме или может просматриваться перелистыванием кадров индикации с помощью кнопок на лицевой панели счетчика.

Набор кадров индикации выводимых в циклическом режиме может быть выбран произвольно при программировании счетчика.




Информацию со счетчика можно считывать, используя цифровые интерфейсы. Оптический порт предназначен для локального считывания данных с помощью оптической головки, соответствующей ГОСТ IEC 61107-2012. Интерфейс EIA-485, радиомодем, GSM-модем, PLC-модем и другие используются для дистанционного считывания данных. Электропитание цифровых интерфейсов осуществляется с помощью встроенного блока питания.

2.3.2 На индикаторе могут появляться следующие спецсимволы:

- символ открытого замка  означает разрешение программирования (снятие крышки клеммной колодки);
- символ пустого открытого замка  означает вскрытие счетчика (снятие кожуха);
- символ ромба со стрелкой  выводится в момент обмена по интерфейсу;
- символ батареи  сообщает о снижении напряжения батареи ниже допустимого уровня, необходима замена батареи;
- символ магнита  выводится при обнаружении сильного магнитного поля;
- символ генерации , выводится при протекании тока в обратном направлении;
- символ реле  появляется на ЖКИ в случае отключения потребителя от сети;
- символ восклицательного знака в треугольнике  означает ошибку.

Символ ошибки  выводится на индикатор в случаях:

- превышения установленных лимитов напряжения, мощности, энергии;
 - обнаружения неравенства токов в фазном и нулевом проводе;
 - обнаружения обратного тока;
 - нарушения параметров качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013.
- Статус состояния сбрасывается каждые сутки в 00 часов 00 минут.

Счетчик имеет функцию отображения факта произошедшего события (снятие крышки клеммной колодки , снятие крышки корпуса  или воздействие магнитным полем ).

При непосредственном воздействии на счетчик соответствующий символ мигает раз в секунду. После окончания воздействия символ горит постоянно.

Включить/отключить данную функцию и/или сбросить состояние символов можно командой по интерфейсу с помощью программы параметризации счетчиков TPMeter.

2.3.3 Расположение информации на ЖКИ счетчика.

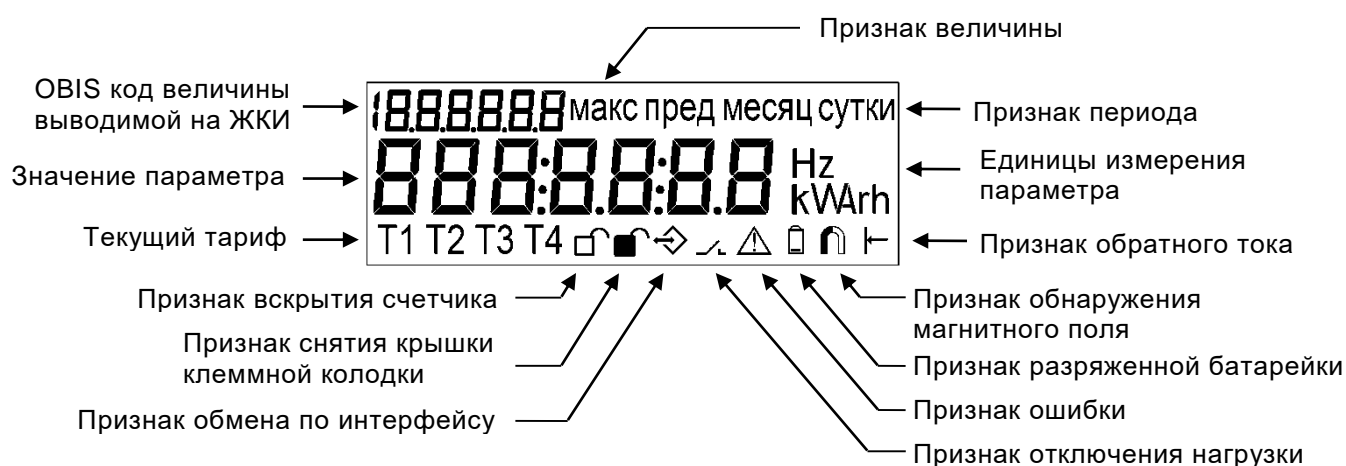


Рисунок 2.2 – Расположение информации на индикаторе

Счетчик оснащен двумя кнопками для удобного просмотра кадров индикации. Переход между Меню или кадрами в Меню может осуществляться как короткими, так и длительными нажатиями.

Меню счетчика состоит из 8 групп параметров. Функции кнопок могут отличаться для различных групп параметров.

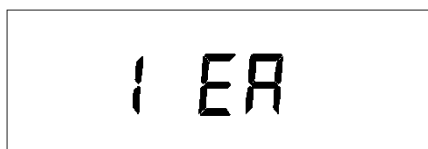
2.3.4 Просмотр данных, выводимых на ЖКИ счетчика. Основные положения.

Переключение кадров пользовательской индикации в циклическом режиме осуществляется короткими нажатиями кнопки $\leftarrow \rightarrow$ и $\downarrow \rightarrow$ в прямой и обратной последовательности, соответственно.

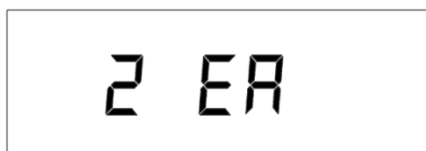
Для выхода из пользовательской индикации и отображения заглавного кадра Меню 1 (см. рис. 2.3) длительно нажать кнопку $\downarrow \rightarrow$. Для перехода на заглавный кадр следующего или предыдущего меню коротко нажать кнопку $\downarrow \rightarrow$ или кнопку $\leftarrow \rightarrow$, соответственно. Заглавные кадры всех Меню отображены на рис. 2.3 и 2.4.

Для просмотра кадров определенной группы параметров длительно нажать кнопку $\downarrow \rightarrow$ из заглавного кадра выбранного Меню.

Просмотр кадров группы параметров в Меню зациклен. Окончание просмотра Меню обозначает кадр "End", представленный на рис. 2.5. Со следующим коротким нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$ на ЖКИ отобразится первый кадр в меню.

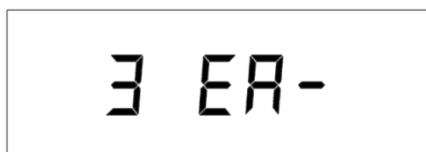


МЕНЮ 1. Энергия активная нарастающим итогом и за 12 предыдущих месяцев всего и по четырем тарифам



2 EA

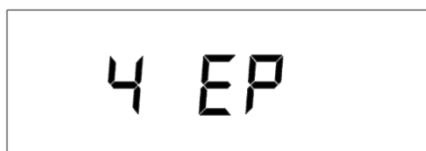
МЕНЮ 2. Энергия активная положительная (импорт) нарастающим итогом и за 12 предыдущих месяцев всего и по четырем тарифам



3 EA-

МЕНЮ 3. Энергия активная отрицательная (экспорт) нарастающим итогом и за 12 предыдущих месяцев всего и по четырем тарифам

Рисунок 2.3 – Заглавные кадры Меню 1 – 3



4 EP

МЕНЮ 4. Энергия реактивная положительная (импорт) нарастающим итогом и за 12 предыдущих месяцев всего и по четырем тарифам



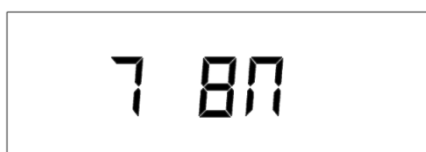
5 EP-

МЕНЮ 5. Энергия реактивная отрицательная (экспорт) нарастающим итогом и за 12 предыдущих месяцев всего и по четырем тарифам



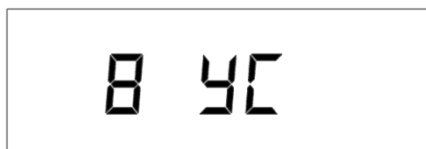
6 PC

МЕНЮ 6. Параметры сети



7 BP

МЕНЮ 7. Временные параметры

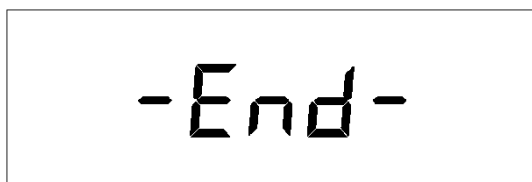


8 UC

МЕНЮ 8. Установленные параметры

Рисунок 2.4 – Заглавные кадры Меню 4 – 8

Возврат в пользовательскую индикацию осуществляется автоматически, через 1 минуту после последнего нажатия на кнопку.



-End-

Рисунок 2.5 Последний кадр Меню

2.3.5 Описание кадров индикации Меню.

МЕНЮ 1 – 5 (Энергетические параметры)

Первый кадр Меню 1 (см. рис. 2.6):



Рисунок 2.6 – Меню 1 Кадр 1. Энергия активная нарастающим итогом всего, в кВт·ч

Для просмотра значений энергии нарастающим итогом всего за предыдущий месяц из кадра 1 Меню 1 коротко нажать кнопку $\downarrow \rightarrow$ (см. рис. 2.7). Счетчик выводит на ЖКИ данные о потреблении за 12 предыдущих месяцев.

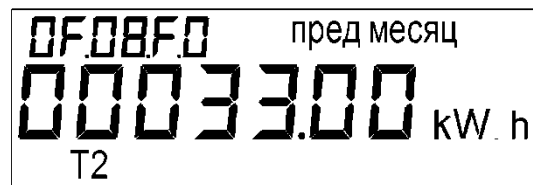


Рисунок 2.7 – Меню 1 Кадр 6. Энергия активная нарастающим итогом всего за предыдущий месяц, в кВт·ч

Для просмотра значений энергии нарастающим итогом по тарифам за расчетный период коротко нажать кнопку $\leftarrow \rightarrow$.

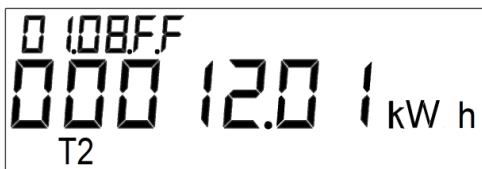


Рисунок 2.8 – Меню 1 Кадр 2. Энергия активная нарастающим итогом по тарифу 1 (День), в кВт·ч

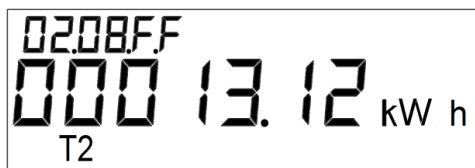
Длительным нажатием кнопки $\leftarrow \rightarrow$ на ЖКИ возвращается кадр энергии нарастающим итогом всего за отсчетный период.

Длительным нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$ на ЖКИ возвращается заглавный кадр Меню.

Аналогично устроена работа кнопок для просмотра данных с кадров Меню 2-5. Первые кадры Меню 2-5 представлены на рис. 2.9 и 2.10.



Меню 2 кадр 1. Энергия активная положительная (импорт) нарастающим итогом всего, в кВт·ч

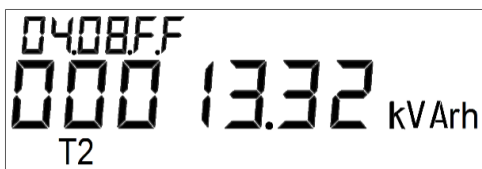


Меню 3 кадр 1. Энергия активная отрицательная (экспорт) нарастающим итогом всего, в кВт·ч

Рисунок 2.9 – Меню 2-3. Первые кадры Меню



Меню 4 кадр 1. Энергия реактивная положительная (импорт) нарастающим итогом всего, в кВАр·ч



Меню 5 кадр 1. Энергия реактивная отрицательная (экспорт) нарастающим итогом всего, в кВАр·ч

Рисунок 2.10 – Меню 4-5. Первые кадры Меню

МЕНЮ 6 (Параметры сети)

Первый кадр Меню 6 (см. рис. 2.11):

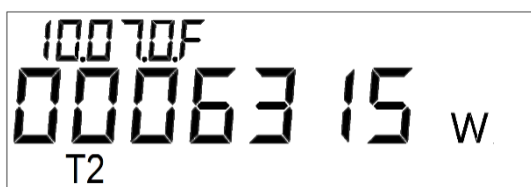


Рисунок 2.11 – Меню 6 кадр 1. Мощность активная, в Вт

Для просмотра информации о других измеряемых параметрах сети коротко нажать кнопку $\downarrow \rightarrow$. Длительным нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$ на ЖКИ возвращается заглавный кадр Меню.

Обозначение кадров с измеряемыми параметрами Меню 6:

- Меню 6 кадр 1, "10.07.0.F" – мощность активная, в Вт;
- Меню 6 кадр 2, "03.07.1.F" – мощность реактивная, в ВАр;
- Меню 6 кадр 3, "09.07.0.F" – мощность полная, в ВА;

- Меню 6 кадр 4, "0C.07.0.F" – среднеквадратическое значение напряжения на параллельной цепи счетчика, в В;
- Меню 6 кадр 5, "0b.07.0.F" – среднеквадратическое значение тока, протекающего в цепи фазного провода, в А;
- Меню 6 кадр 6, "5b.07.0.F" – среднеквадратическое значение тока, протекающего в цепи нулевого провода, в А;
- Меню 6 кадр 7, "0E.07.1.F" – частота сети, в Гц;
- Меню 6 кадр 8, "0d.07.F.F" – фактор активной мощности: L – индуктивная, C - емкостная;
- Меню 6 кадр 9, "60.09.0.F" – температура в корпусе счетчика, в градусах Цельсия;
- Меню 6 кадр 10, "60.06.3.F" – напряжение батареи, в В.

МЕНЮ 7 (Временные параметры)

Первый кадр Меню 7 (см. рис. 2.12):



Рисунок 2.12 – Меню 7 кадр 1. Дата в формате ДДММГГ

Для перехода к следующему кадру, а также начальному кадру подгруппы кадров, коротко нажать кнопку $\downarrow \rightarrow$. Длительным нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$ на ЖКИ возвращается заглавный кадр Меню. Просмотр кадров в подгруппе осуществляется коротким нажатием кнопки $\leftarrow \rightarrow$. Длительным нажатием кнопки $\leftarrow \rightarrow$ из любого кадра в подгруппе возвращается начальный кадр подгруппы.



Рисунок 2.13 – Меню 7 кадр 2. Время в формате чч:мм:сс



Рисунок 2.14 – Меню 7 кадр 3. Кадр ручной коррекции времени:
0 – коррекция запрещена, 1 – коррекция разрешена

В Меню 7 входит подгруппа кадров с информацией о дате последнего события, содержащая 6 кадров:

- Меню 7 кадр 4, “63.61.1.1” – начальный кадр подгруппы. дата последнего отключения питания;
- Меню 7 кадр 5, “63.62.1.1” – дата последнего программирования параметров;
- Меню 7 кадр 6, “63.62.2.1” – дата последнего изменения даты и времени;
- Меню 7 кадр 7, “63.62.7.1” – дата последнего снятия крышки клеммной колодки;
- Меню 7 кадр 8, “63.62.8.1” – дата последнего воздействия магнитного поля;
- Меню 7 кадр 9, “63.62.b.1” – дата последнего вскрытия корпуса счетчика;

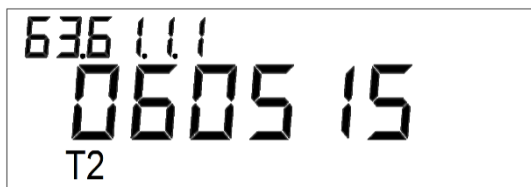


Рисунок 2.15 – Меню 7 кадр 4. Начальный кадр подгруппы.
Дата последнего отключения питания в формате ддммгг

В Меню 7 входит подгруппа кадров с информацией о тарифных зонах суток и действующих тарифах, содержащая 8 кадров:



- Меню 7 кадр 10, “0A.01.1.F” – начальный кадр подгруппы. время начала тарифной зоны 1, номер тарифа;
- Меню 7 кадр 11, “0A.01.2.F” – время начала тарифной зоны 2, номер тарифа;
- ... – ...
- Меню 7 кадр 17, “0A.01.8.F” – время начала тарифной зоны 8, номер тарифа.



Рисунок 2.16 – Меню 7 кадр 10. Начальный кадр подгруппы.
Время начала тарифной зоны 1 с указанием номера тарифа

МЕНЮ 8 (Установленные параметры)

Переход к следующему кадру, а также начальному кадру подгруппы кадров, производится коротким нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$. Длительным нажатием кнопки $\downarrow \rightarrow$ на ЖКИ возвращается заглавный кадр Меню. Просмотр кадров в подгруппе осуществляется

коротким нажатием кнопки . Длительным нажатием кнопки  из любого кадра в подгруппе возвращается начальный кадр подгруппы.

Первый кадр Меню 8 является начальным кадром подгруппы, состоящей из двух кадров (см. рис. 2.17). На кадре 1 отображаются первые 4 цифры 8-мизначного адреса, на кадре 2 – последние 4 цифры адреса.

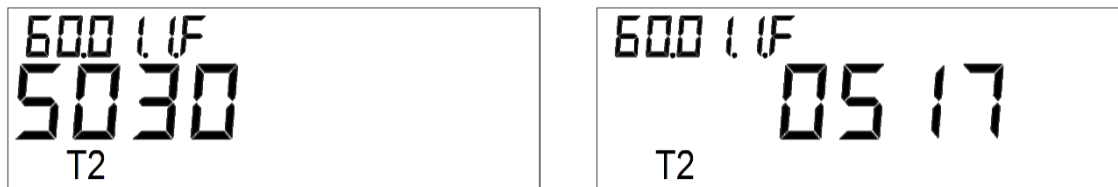


Рисунок 2.17 – Меню 8 кадр 1 (слева) и 2 (справа). Сетевой адрес счетчика

На третьем кадре меню отображаются настройки сезона и автоматической коррекции времени.



Рисунок 2.18 – Меню 8 кадр 3. Разряд 1 - запрет/разрешение перехода на сезонное время: 0 - переход запрещен; 1 - переход разрешен; разряд 2, 3 - автоматическая коррекция времени (диапазон от минус 19 до 19 ppm)

На кадрах 4 – 11 размещены 4 подгруппы по 2 кадра, отображающие параметры установленных порогов напряжения, лимита мощности и лимита энергии:

- Меню 8 кадр 4, “0С.23.0.0” – начальный кадр подгруппы. Нижний порог напряжения;
- Меню 8 кадр 5, “0С.2С.0.0” – время усреднения для нижнего порога напряжения;
- Меню 8 кадр 6, “0С.1F.0.0” – начальный кадр подгруппы. Верхний порог напряжения;
- Меню 8 кадр 7, “0С.2b.0.0” – время усреднения для верхнего порога напряжения;
- Меню 8 кадр 8, “0F.23.0.0” – начальный кадр подгруппы. Лимит мощности;
- Меню 8 кадр 9, “0F.2С.0.0” – время усреднения лимита мощности;
- Меню 8 кадр 10, “00.05.2.F” – начальный кадр подгруппы. Лимит энергии;
- Меню 8 кадр 11, “00.05.2.1” – остаток энергии до значения лимита.

На кадрах 12 и 13 отображаются скорости обмена по EIA–485 и порту модема соответственно:

- Меню 8 кадр 12, “14.00.1.F” – скорость обмена по EIA–485;
- Меню 8 кадр 13, “14.00.2.F” – скорость обмена по порту модема.

В Меню 8 входит подгруппа кадров с дополнительной информацией, содержащая 3 кадра:

Меню 8 кадр 14, “60.0d.1.0” – начальный кадр подгруппы. Дополнительная информация;

Меню 8 кадр 15, “60.0d.1.1” – дополнительная информация;

Меню 8 кадр 16, “60.0d.1.2” – дополнительная информация;

Счетчик позволяет выводить информацию на кадры 14 – 16 подсвечиванием любых сегментов индикации, показанных на рис. 2.2.

При отключении встроенного расцепителя на ЖКИ появляются символы, соответствующие причине отключения:

- OFF L0 – Отключение вследствие превышения лимита активной мощности (импорт)
- OFF L 1 – Отключение вследствие превышения лимита максимального тока
- OFF L2 – Отключение вследствие превышения лимита максимального напряжения
- OFF L3 – Отключение вследствие воздействия магнитного поля
- OFF L4 – Отключение вследствие превышения лимита небаланса токов в фазном и нулевом проводниках
- OFF L5 – Отключение вследствие превышения лимита температуры
- OFF L6 – Отключение вследствие превышения лимита активной энергии
- OFF L7 – Отключение вследствие превышения лимита коэффициента реактивной мощности
- OFF L8 – Отключение вследствие превышения лимита коэффициента активной мощности
- OFF L9 – Отключение вследствие снижения лимита минимального напряжения
- OFF L 10 – Отключение вследствие открытия крышки клеммной колодки
- OFF L 1 1 – Отключение вследствие превышения лимита активной мощности (экспорт)
- OFF LOAD – Отключение вследствие подачи команды оператором


2.4 Техническое обслуживание



Техническое обслуживание счетчика на месте установки заключается в периодической проверке правильности его функционирования и точности отсчета времени, а также проверке надежности прижима токоподводящих проводников. В

случае возникновения нарушений в работе счетчик должен быть направлен в ремонт.

Корректировка времени и изменение тарифного расписания в счетчике, должны осуществляться уполномоченными представителями энергоснабжающих организаций. После изменения тарифного расписания информацию о нем необходимо занести в паспорт счетчика или внести в паспорт наименование документа, содержащего информацию о внесенном тарифном расписании.

Для программирования и считывания параметров используется программа параметризации счетчиков TRMeter.

Пользователь имеет возможность вручную корректировать время на ± 30 секунд один раз в неделю. Для коррекции времени необходимо перейти в меню 8 (Временные параметры), выбрать третий кадр – кадр ручной коррекции времени (рис. 2.12) и длительно нажать кнопку . Если в момент коррекции времени количество секунд на кадре менее 30, то обнулятся секунды, если более 30 секунд, то обнулятся секунды и прибавится 1 минута. Корректировать время можно один раз в неделю.

Если часы счетчика отстают на N секунд, то короткое нажатие на кнопку  должно осуществляться за N секунд до перехода секунд в часах счетчика через ноль. Если часы счетчика спешат на N секунд, то короткое нажатие на кнопку  должно осуществляться через N секунд после перехода секунд через ноль. Величина N должна быть менее 30 секунд.

Появление на ЖКИ счетчика символа батареи говорит о необходимости замены литиевого источника питания. В счетчиках используется литиевый элемент ER14250, рекомендуемая замена TLL-5902-PT2 (Tadiran) или ER14250 (EVE).

При замене допускается использовать литиевые батареи, аналогичные установленным в счетчиках.

Для замены батареи счетчика необходимо отключить питание и снять крышку отсека коммуникационных модулей. Заменить батарею. Сборку счетчика осуществить в обратном порядке.

Для замены SIM – карты в исполнениях счетчиков HEBA MT 115 с GSM-модемом необходимо отключить питание и снять крышку отсека коммуникационных модулей. Заменить SIM – карту. Сборку произвести в обратном порядке.

После замены батареи или SIM – карты необходимо опломбировать отсек коммуникационных модулей (согласно п. 1.8.6) пломбами организации, осуществляющей обслуживание счетчика. Занести в паспорт счетчика информацию о дате замены и организации производившей замену батареи или SIM – карты. При необходимости в часы счетчика записать текущие время и дату.

Периодически, в соответствии с регламентом энергоснабжающей организации, рекомендуется проверять надежность соединения токоподводящих проводников с клеммной колодкой счетчика и производить подтяжку винтов клеммников.

3 Транспортирование и хранение

3.1 Условия транспортирования счетчиков должны соответствовать ГОСТ 15150-69.

Предельные условия транспортирования:

- максимальное значение температуры плюс 70 °С;
- минимальное значение температуры минус 50 °С;
- относительная влажность воздуха не более 95 % при температуре 30 °С.

3.2 Счетчики допускается транспортировать в закрытых транспортных средствах любого вида. При транспортировании самолетом счетчики должны размещаться в герметизированных, отапливаемых отсеках.

3.3 Счетчики до введения в эксплуатацию хранить на складах в упаковке при температуре окружающего воздуха от 0 до 40 °С и относительной влажности воздуха не более 80 % при температуре 35 °С.

3.4 В помещениях для хранения содержание пыли, паров кислот и щелочей, агрессивных газов и других вредных примесей, вызывающих коррозию, не должно превышать содержание коррозионно-активных агентов для атмосферы типа 1 по ГОСТ 15150-69.

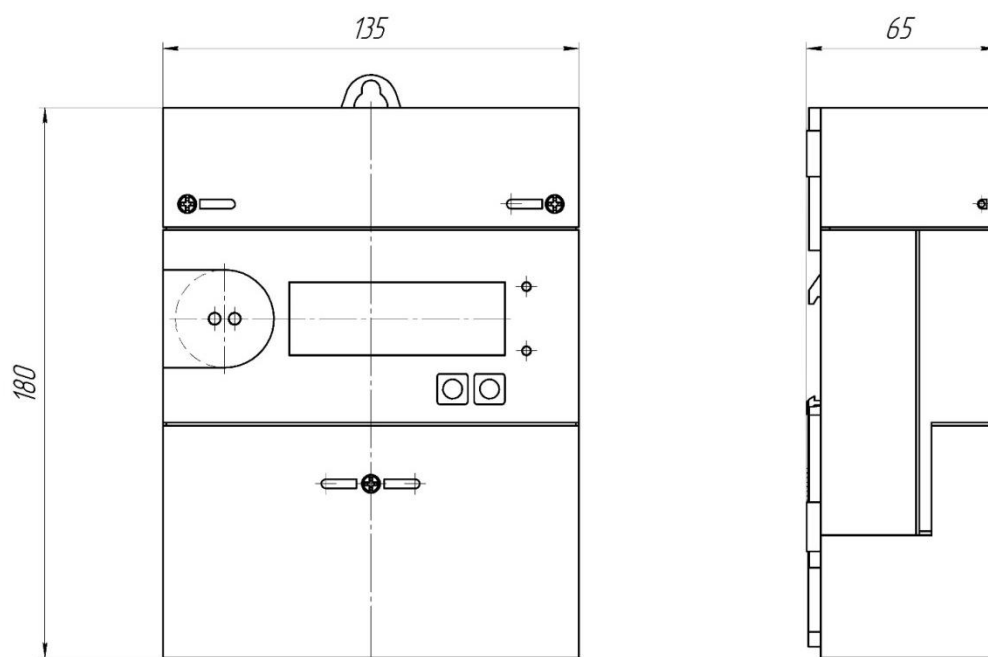
4 Поверка

Счетчик подвергается первичной поверке при выпуске из производства. После проведения ремонта счетчик подвергается поверке в объеме первичной и периодической поверке по окончании межповерочного интервала.

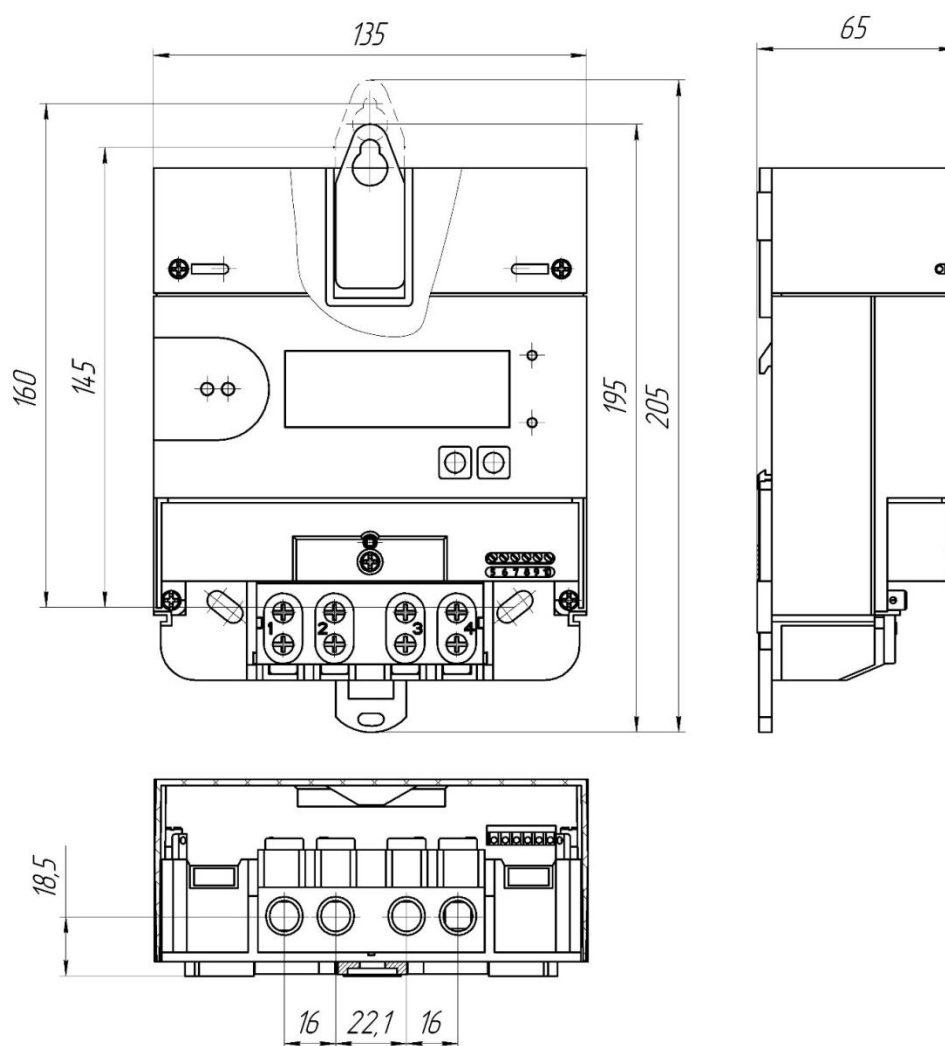
Поверка проводится в соответствии с методикой поверки ТАСВ.411152.002.01 ПМ.

Внимание: Во время поверки счетчика рекомендуется произвести замену литиевой батареи. Информацию о замене батареи необходимо внести в раздел 5 паспорта счетчика.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

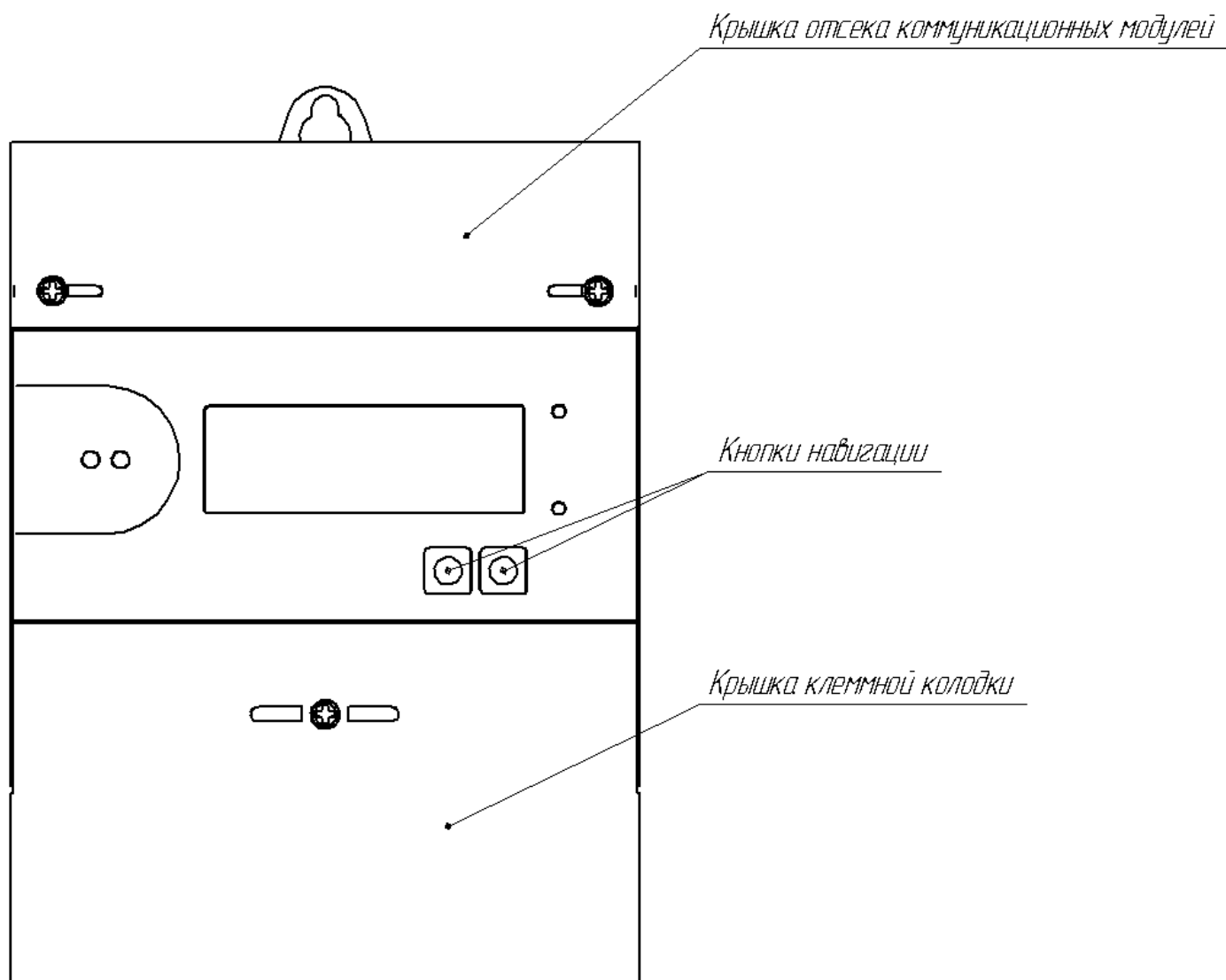


Внешний вид счетчика НЕВА МТ 115



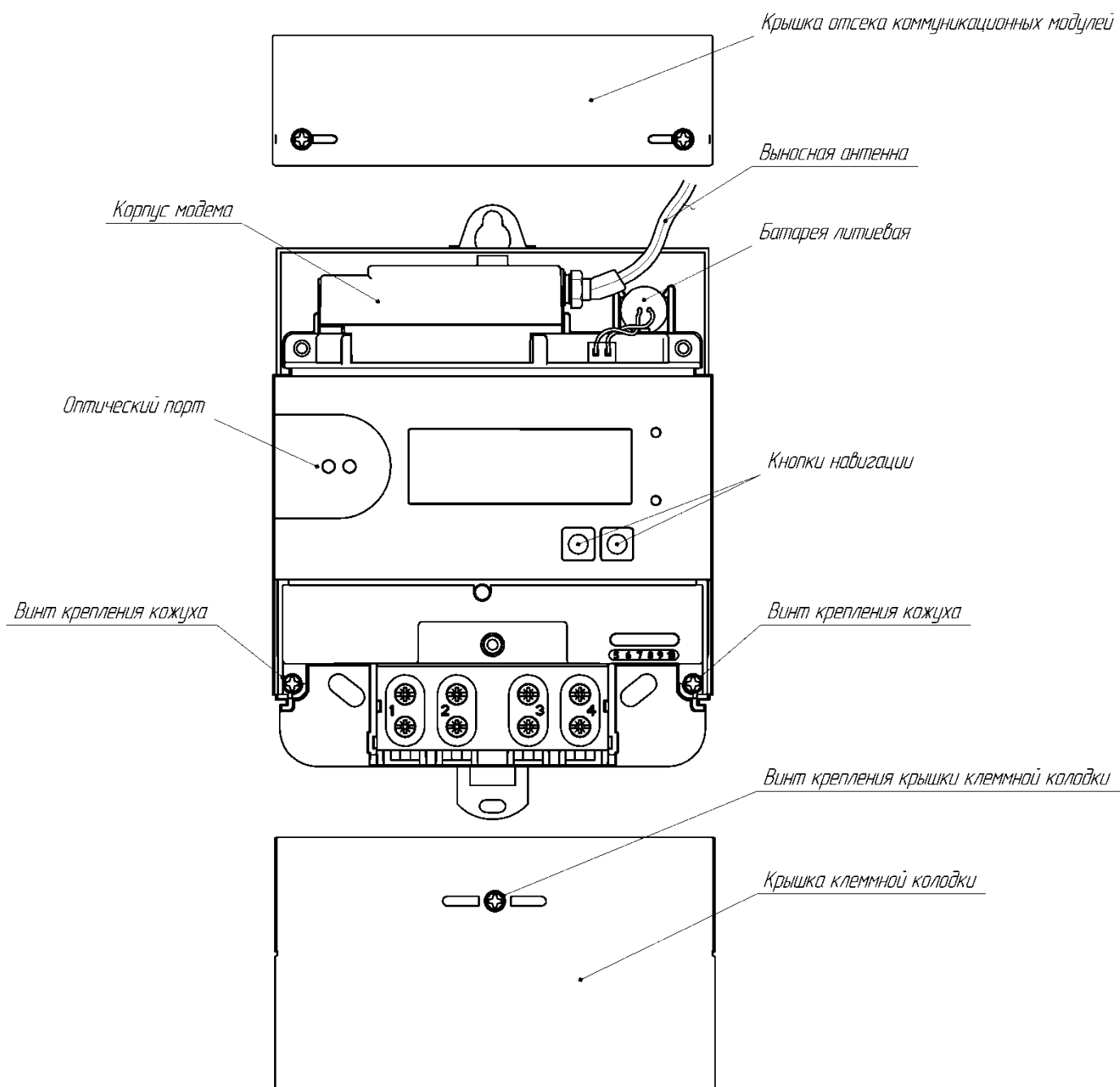
Установочные размеры счетчика НЕВА МТ 115

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)



Внешний вид счетчика НЕВА МТ 115 в сборе

ПРИЛОЖЕНИЕ А (продолжение)



Внешний вид счетчика НЕВА МТ 115 со снятыми крышкой клеммной колодки и крышкой отсека коммуникационных модулей

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

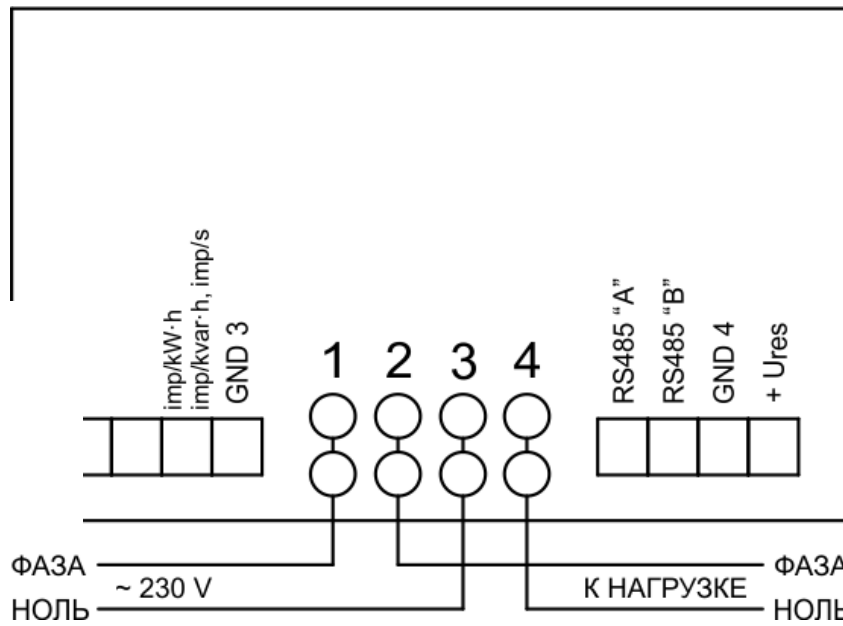


Схема подключения счетчика HEBA MT 115

где: $\text{imp/kW}\cdot\text{h}$ ($\text{imp/kvar}\cdot\text{h}$, imp/s) – импульсный выход активной/реактивной энергии, точности хода часов;
 GND – земля;
 U_{res} – вход подключения внешнего источника резервного питания (9...27 В);
 EIA-485 "A", "B" – интерфейс EIA-485.

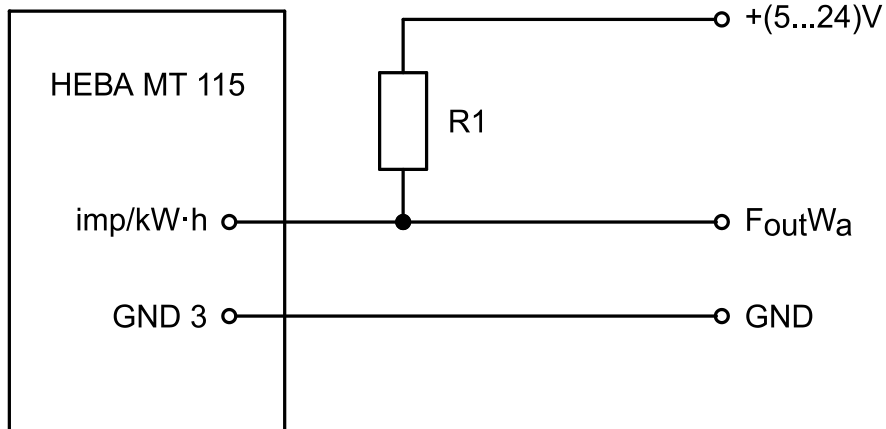


Схема подключения импульсного выхода счетчика HEBA MT115

