

ООО «НПО «МИР»

ОКПД2: 26.51.63.130
ОКП 42 2863



СЧЕТЧИК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТИПА МИР С-05

Руководство по эксплуатации
М15.035.00.000 РЭ



Сделано в России

Изменение 22 от 31.08.2023



Содержание

1 Назначение	7
2 Меры безопасности и охраны окружающей среды.....	9
3 Структура кода счетчика	9
4 Состав счетчика.....	11
5 Технические характеристики	12
5.1 Основные технические характеристики	12
5.2 Метрологические характеристики.....	14
5.3 Безопасность	15
5.4 Электромагнитная совместимость.....	16
5.5 Стойкость к внешним воздействиям	18
6 Устройство и работа	19
6.1 Устройство.....	19
6.2 Работа	20
6.3 Программное обеспечение	22
7 Функциональные возможности	23
7.1 Учет энергии	23
7.2 Профили электроэнергии	23
7.3 Клавиатура счетчика	25
7.4 Дисплей счетчика	25
7.5 Светодиодные индикаторы	29
7.5.1 Светодиодные индикаторы счетчика для внутренней установки	29
7.5.2 Светодиодные индикаторы счетчика для наружной установки	29
7.6 Датчики счетчика	30
7.7 Защита от несанкционированного доступа и хищений электроэнергии	31
7.8 Назначение и характеристики интерфейсов	32
7.8.1 Общие сведения.....	32
7.8.2 Оптический порт	32
7.8.3 Интерфейс PLC	32
7.8.4 Радиointерфейс	35
7.8.5 Интерфейс RS-485	35
7.8.6 Интерфейс ZigBee	35
7.8.7 Интерфейс GSM.....	38
7.8.8 Интерфейс Bluetooth	40
7.9 Управление нагрузкой с помощью реле счетчика	40
7.10 Самодиагностика счетчика.....	44
7.10.1 Аппаратные ошибки самодиагностики	45
7.10.2 Статус счетчика	45
7.11 Индикация событий	46
7.12 Журналы событий	47
7.13 Показатели качества электроэнергии	49
7.13.1 Общие положения	49
7.13.2 Отрицательное и положительное отклонения напряжения	50
7.13.3 Отклонение частоты.....	51



7.13.4	Длительность и глубина провала напряжения	51
7.13.5	Длительность и максимальное значение перенапряжения	51
7.14	Тарифное расписание счетчика	51
7.15	Инициативный выход	52
8	Условия окружающей среды	53
9	Использование по назначению	54
9.1	Эксплуатационные ограничения	54
9.2	Подготовка счетчика к использованию	54
9.2.1	Настройки по умолчанию	54
9.2.2	Подготовка счетчика для работы в сети сотовой связи. Требования к SIM-картам и SIM-чипам	55
9.3	Меры предосторожности при установке счетчика	56
9.4	Установка и подключение счетчика	57
9.4.1	Общие положения	57
9.4.2	Общий порядок установки и подключения счетчика для наружной установки на примере установки на опору линии электропередачи	57
9.4.3	Установка счетчика для наружной установки на металлическую стену, сэндвич-панель, кирпичную или бетонную стену здания	61
9.4.4	Установка и подключение счетчика для внутренней установки	62
9.4.5	Контроль уровня сигнала сотовой связи в точке учета	64
9.5	Конфигурирование счетчика	65
9.5.1	Общие положения	65
9.5.2	Установка и обновление программы КОНФИГУРАТОР	65
9.5.3	Подготовка к конфигурированию	65
9.5.4	Вычисление сетевого адреса счетчика	66
9.5.5	Подключение к счетчику	67
9.5.6	Чтение и запись конфигурационных параметров счетчика	68
9.5.7	Управление доступом к счетчику	69
9.5.8	Конфигурирование параметров индикации	71
9.5.9	Конфигурирование интерфейса PLC	75
9.5.10	Конфигурирование интерфейса ZigBee	78
9.5.11	Конфигурирование интерфейса GSM	80
9.5.12	Конфигурирование параметров текущих измерений и учета энергии	85
9.5.13	Конфигурирование порогов по току, напряжению и активной мощности	86
9.5.14	Конфигурирование параметров управления нагрузкой	87
9.5.15	Конфигурирование инициативного выхода	92
9.5.16	Установка и корректировка времени	93
9.5.17	Работа с тарифным расписанием	94
9.5.18	Обновление программного обеспечения	100
9.6	Использование счетчика	102
9.6.1	Просмотр информации на дисплее счетчика	102
9.6.2	Просмотр данных текущих измерений	103
9.6.3	Просмотр данных накопленной энергии	104
9.6.4	Просмотр профилей электроэнергии	105
9.6.5	Просмотр журналов событий	106



9.6.6 Просмотр журналов событий ПКЭ	107
9.6.7 Просмотр сообщений самодиагностики	112
9.6.8 Просмотр диагностической информации на дисплее счетчика.....	113
9.6.9 Просмотр информации о версии встроенного ПО счетчика.....	114
9.6.10 Управление реле по каналам связи.....	115
9.6.11 Управление реле с клавиатуры счетчика	116
9.6.12 Считывание данных через RF модем МИР МБ-02.....	117
10 Проверка счетчика	119
11 Маркировка и пломбирование	120
12 Упаковка	124
13 Техническое обслуживание.....	125
14 Установка и замена батареи питания и SIM-карты	127
14.1 Установка и замена батареи питания	127
14.2 Установка и замена SIM-карты.....	129
15 Текущий ремонт	132
16 Хранение и транспортирование	133
17 Утилизация	134
Приложение А. Перечень условных обозначений и сокращений	135
Приложение Б. Внешний вид, габаритные и установочные размеры.....	136
Приложение В. Схемы подключения	141
Приложение Г. Перечень приборов и оборудования.....	144
Приложение Д. Ссылочные нормативные документы	145
Приложение Е (справочное). Перечень параметров счетчика согласно информационной модели СПОДЭС.....	147
Приложение Ж (справочное). Перечень событий журналов согласно информационной модели СПОДЭС.....	151
Приложение И (справочное). Перечень событий журналов согласно информационной модели DLMS/COSEM	157
Приложение К. Памятка потребителю.....	160

Настоящее руководство по эксплуатации (в дальнейшем – руководство) предназначено для ознакомления обслуживающего персонала с работой и правилами эксплуатации счетчика электрической энергии типа МИР С-05 M15.035.00.000 (в дальнейшем – счетчик).

Руководство содержит технические характеристики, описание конструкции и принципа действия, а также сведения, необходимые для правильной эксплуатации счетчика.

Перед началом работы со счетчиком необходимо внимательно ознакомиться с настоящим руководством.



В связи с постоянным совершенствованием счетчика, в конструкцию и коммуникационное программное обеспечение могут быть внесены не отраженные в данном руководстве изменения, улучшающие технические характеристики и не влияющие на метрологически значимое программное обеспечение и метрологические характеристики счетчика.

Перечень условных обозначений и сокращений приведен в приложении А.

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

Схемы подключения силовых цепей счетчика приведены на рисунке В.1, интерфейсных цепей – на рисунках В.2 – В.5 приложения В.

Перечень приборов и оборудования приведен в приложении Г.

Ссылочные нормативные документы – в приложении Д.

Перечень параметров счетчика и перечень событий журналов согласно информационной модели СПОДЭС, приведены в приложениях Е и Ж.

Перечень событий журналов согласно информационной модели DLMS/COSEM, приведен в приложении И.

Памятка потребителю приведена в приложении К.

1 Назначение

1.1 Счетчик предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии прямого и обратного направлений, активной, реактивной и полной мощности, коэффициента активной мощности, частоты, среднеквадратических значений напряжения и силы тока в однофазных цепях переменного тока, а также для измерения показателей качества электроэнергии.

1.2 Счетчик предназначен для организации многотарифного учета электроэнергии.

1.3 Счетчик предназначен для эксплуатации в автономном режиме и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии.

1.4 Работа счетчика поддержана в ИВК, работающих под управлением программных комплексов:

- «ЭНЕРГОМИР», ООО «НПО «МИР», г. Омск;
- «Пирамида-сети», АО «РОССЕТИ ЦИФРА», г. Москва;
- «Пирамида 2.0», АО ГК «Системы и Технологии», г. Владимир;
- «Телескоп+», ЗАО «НПФ Прорыв», Московская обл., п. Ильинский;
- «Энергосфера», ООО «Прософт-Системы», г. Екатеринбург;
- «АльфаЦЕНТР», ООО «Эльстер Метроника», г. Москва;
- «ЛЭРС УЧЕТ», ООО «ЛЭРС УЧЕТ», г. Хабаровск;
- «Энфорс Энергоресурсы», ООО «Энфорс», г. Воронеж;
- «Метроскоп», ООО «АйТи Энерджи Сервис», г. Москва.

1.5 Возможна работа счетчика в системах с УСПД, в качестве которого выступает модем-коммуникатор МИР МК конструктивного исполнения МИР МК-01.А M18.030.00.000 (в дальнейшем – модем-коммуникатор МИР МК).

1.6 Счетчик соответствует требованиям постановления Правительства РФ № 890 от 19.06.2020 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

1.7 Счетчик может применяться для отключения потребителя от силовой сети. Отключение может быть произведено удаленно по команде диспетчера или автоматически по превышению порогов. В счетчике имеется возможность физической (аппаратной) блокировки срабатывания реле отключения потребителя, что позволяет использовать счетчик на объектах критической инфраструктуры.

1.8 Счетчик имеет один или два датчика тока (в зависимости от кода счетчика): один датчик для измерения тока в фазном проводе и один датчик для измерения тока в нейтральном проводе. Счетчик с двумя датчиками тока может работать в режиме учета энергии по фазному или нейтральному проводу или тому датчику тока, показания которого максимальны. Счетчик с двумя датчиками тока осуществляет контроль тока в нейтрали и может применяться для обнаружения хищений электроэнергии.

1.9 По условиям эксплуатации счетчики подразделяются на:

- счетчики для наружной установки, предназначенные для установки на опорах линий электропередачи или фасадах зданий (счетчики не требуют дополнительной защиты от воздействия окружающей среды);

- счетчики, применяемые внутри помещений (в дальнейшем – счетчики для внутренней установки), предназначенные:

- 1) для эксплуатации в стационарных условиях в закрытых помещениях;

2) для наружной установки в шкафах.



Примечание – Счетчики для наружной установки имеют символ «Е» в коде счетчика.



Примечания

1 Прямое направление передачи энергии (прием энергии) соответствует углам сдвига фаз между током и напряжением:

- в диапазонах от 0 до 90° и от 270 до 360° для активной энергии;
- в диапазонах от 0 до 90° и от 90 до 180° для реактивной энергии.

2 Обратное направление передачи энергии (отдача энергии) соответствует углам сдвига фаз между током и напряжением:

- в диапазонах от 90 до 180° и от 180 до 270° для активной энергии;
- в диапазонах от 180 до 270° и от 270 до 360° для реактивной энергии.

Геометрическое представление активной и реактивной энергии приведено на рисунке 1.1.

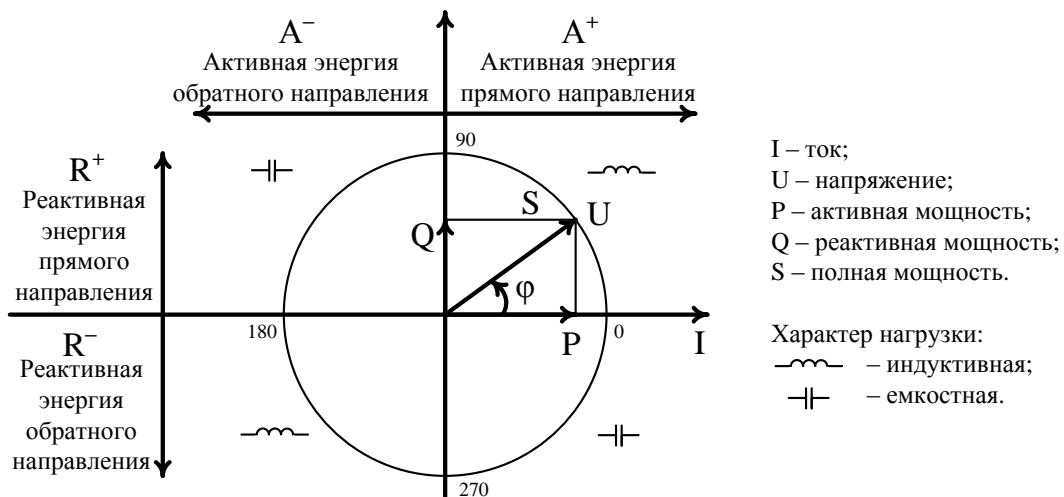


Рисунок 1.1 – Геометрическое представление активной и реактивной энергии

2 Меры безопасности и охраны окружающей среды

2.1 Все работы по монтажу и эксплуатации счетчика должны производиться в соответствии с документами «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии» и «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок».

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

2.3 Особых мер для предупреждения нанесения вреда окружающей природной среде, здоровью человека при испытании, хранении, транспортировании, эксплуатации счетчика не требуется.

2.4 Счетчик не содержит веществ и компонентов, вредно влияющих на окружающую среду и здоровье человека.

3 Структура кода счетчика

3.1 Структура кода счетчика приведена на рисунке 3.1.



ВНИМАНИЕ! Возможные модификации изготавливаемых счетчиков уточняются на предприятии-изготовителе. Заказ счетчиков – по прайс-листу, размещенному в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР».

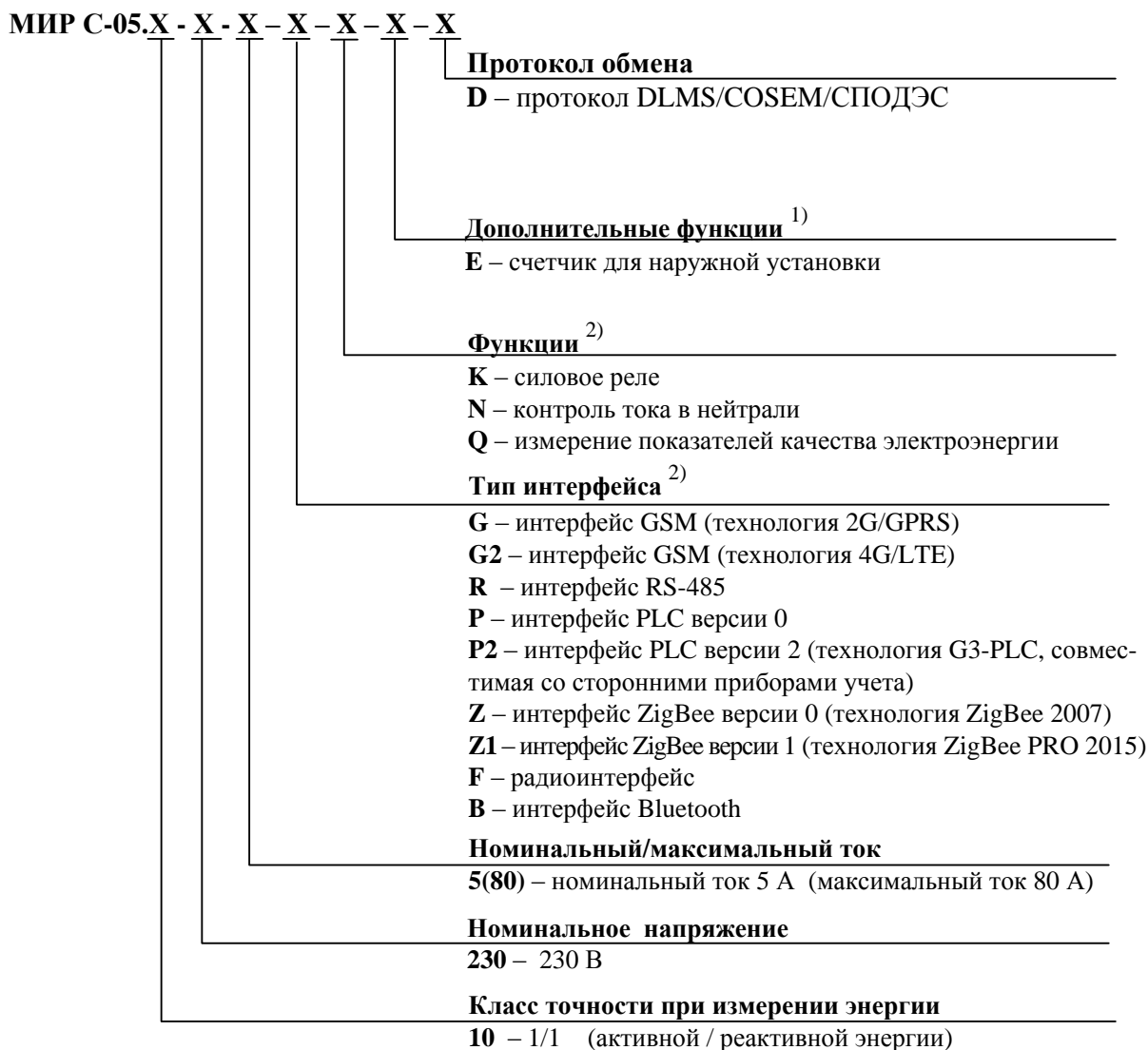
3.2 Запись счетчика при его заказе и в другой документации должна состоять из наименования, кода и обозначения технических условий счетчика.

Например: Счетчик электрической энергии типа МИР С-05.10-230-5(80)-Р-КН-D ТУ 4228-005-51648151-2015.



Примечание – Если запись счетчика производится в табличной форме, то:

- в графу «Наименование» вносить «Счетчик электрической энергии типа МИР С-05»;
- в графу «Код (тип, марка, модель...)» вносить код счетчика, например, «МИР С-05.10-230-5(80)-Р-КН-D».



Примечание – части кода счетчика могут отсутствовать при отсутствии соответствующих функций в счетчике.

¹⁾ При отсутствии символа «E» счетчик предназначен для внутренней установки

²⁾ При наличии в счетчике нескольких функций или интерфейсов их коды записываются последовательно, например, счетчик имеющий интерфейсы PLC, ZigBee и радиointерфейс будет иметь код PZF.

Рисунок 3.1

4 Состав счетчика

4.1 Состав счетчика и комплект эксплуатационной документации приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Обозначение	Наименование	Количество
М15.035.00.000	Счетчик электрической энергии типа МИР С-05	1 шт.
М15.035.90.000 ¹⁾	Упаковка (транспортная тара)	1 шт.
М15.035.00.000 ФО ²⁾	Счетчик электрической энергии типа МИР С-05. Формуляр	1 шт.
М15.034.00.001 МП	Счетчики электрической энергии типа МИР С-04, МИР С-05, МИР С-07. Методика поверки	 см. примечание
М15.035.00.000 РЭ	Счетчик электрической энергии типа МИР С-05. Руководство по эксплуатации	
М15.034.00.000 ИМ ³⁾	Счетчики электрической энергии типа МИР С-04, МИР С-05. Инструкция по монтажу и подключению	
М12.00327-02	Программа КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА	
М12.00327-02 31 01	Программа КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА. Описание применения	
М12.060.00.000 ⁴⁾	Дисплей потребителя МИР ДП-01.П (с элементами питания)	1 шт.
М15.034.08.000 ^{3) 5)}	Комплект монтажных частей	1 шт.
<p>¹⁾ Для счетчика наружной установки – М15.035.90.000-50.</p> <p>²⁾ Формуляр поставляется с каждым счетчиком в печатной форме в двух частях: часть 1 М15.035.00.000 ФО; часть 2 М15.035.00.000 ФО1.</p> <p>³⁾ Для счетчика наружной установки.</p> <p>⁴⁾ Поставляется по отдельному заказу.</p> <p>⁵⁾ В состав входит универсальный кронштейн М15.034.08.002 для установки счетчика на опору линии электропередачи или стену (без крепежных элементов). По отдельному заказу возможна поставка комплектов монтажных частей с набором крепежных элементов: М15.034.08.000-02 – для установки счетчика на металлическую стену; М15.034.08.000-03 – для установки счетчика на сэндвич-панель; М15.034.08.000-04 – для установки счетчика на кирпичную или бетонную стену здания.</p>		



Примечание – Документация и программное обеспечение размещены в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru> и/или поставляются на одном компакт-диске в один адрес на партию счетчиков.

5 Технические характеристики

5.1 Основные технические характеристики

5.1.1 Счетчик (в зависимости от кода) обеспечивает измерение следующих параметров однофазной электрической сети (в дальнейшем – однофазная сеть):

- активной электрической энергии прямого и обратного направлений;
- реактивной электрической энергии прямого и обратного направлений;
- активной, реактивной и полной мощности;
- среднеквадратических (действующих) значений силы тока и напряжения;
- среднеквадратического (действующего) значения силы тока в нейтрали (при наличии символа «N» в коде счетчика);
- коэффициента активной мощности;
- частоты сети;
- отклонений частоты сети (при наличии символа «Q» в коде счетчика);
- отрицательного и положительного отклонений напряжения (при наличии символа «Q» в коде счетчика).

5.1.2 Счетчик обеспечивает вычисление коэффициента реактивной мощности $tg \varphi$.

5.1.3 Счетчик (при наличии символа «N» в коде счетчика) обеспечивает вычисление и фиксацию небаланса токов в фазном и нейтральном проводах на протяжении более 30 с (в процентах от величины наибольшего из токов (фазного или нейтрального) и в абсолютных значениях) с нижним порогом чувствительности параметра $0,15I_b$.

5.1.4 Основные технические характеристики счетчика приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Наименование параметра	Значение параметра
Тип включения цепей напряжения	Непосредственное
Тип включения цепей тока	Непосредственное
Класс точности при измерении (в зависимости от кода):	
• активной энергии в двух направлениях	1
• реактивной энергии в двух направлениях	1
Постоянная счетчика:*	
• в режиме телеметрии, имп/(кВт·ч) или имп/(квар·ч)	500
• в режиме поверки, имп/(кВт·ч) или имп/(квар·ч)	50000
Номинальное напряжение $U_{ном.}$, В	230
Установленный рабочий диапазон напряжений при измерении мощности и энергии	От 0,7 до 1,3 $U_{ном.}$
Базовый (максимальный) ток, I_b ($I_{макс.}$), А	5 (80**)
Диапазон измерения напряжения, В	От 0,7 до 1,3 $U_{ном.}$
Диапазон измерения тока, А	От $0,05I_b$ до $I_{макс.}$
Номинальное значение частоты сети, $f_{ном.}$, Гц	50
Диапазон измерения частоты, Гц	От 42,5 до 57,5



Продолжение таблицы 5.1

Наименование параметра	Значение параметра
Активная мощность, потребляемая цепью напряжения, не более, Вт	2,0
Полная мощность, потребляемая цепью напряжения, не более, В·А	10
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока, не более, В·А	0,2
Емкость дисплея счетчика при учете энергии, соответствующей максимальной мощности, лет, не менее	6
Количество разрядов целой/дробной части при отображении на дисплее учтенной энергии	6/2
Время начального запуска до момента начала учета электроэнергии, с, не более	5
Количество тарифов/тарифных зон	До 4 тарифов в 12 тарифных зонах
Межповерочный интервал, лет	16
	8 на территории Республики Казахстан
Гарантийный срок эксплуатации, лет	8
Средняя наработка на отказ счетчика с учетом технического обслуживания, ч, не менее	290000
Средний срок службы счетчика, лет, не менее	30
Длительность хранения информации (измерительных и вычисленных данных, параметров настройки, программ) при отсутствии питания, лет, не менее	30
Площадь сечения проводов для подключения силовых цепей счетчика, мм ²	От 6 до 25
Габаритные размеры	См. приложение Б
Масса счетчика, кг, не более	1,0
<p>* В качестве импульсных выходов активной и реактивной энергии при поверке используется светодиодный индикатор «500 imp/kW·h» у счетчика для внутренней установки, «A/R» у счетчика для наружной установки.</p> <p>** Ограничение максимального тока в зависимости от температуры окружающего воздуха приведено в таблице 9.1.</p>	

5.2 Метрологические характеристики

5.2.1 Счетчик удовлетворяет требованиям ГОСТ 31818.11; при измерении активной энергии – требованиям ГОСТ 31819.21, при измерении реактивной энергии – требованиям ГОСТ 31819.23.

5.2.2 Допускаемые погрешности счетчика при измерении активной и реактивной энергии и мощности прямого и обратного направлений не превышают пределов, указанных в ГОСТ 31819.21 (для класса точности 1) для активной энергии, ГОСТ 31819.23 (для класса точности 1) для реактивной энергии.

5.2.3 Допускаемая основная относительная погрешность счетчика при измерении полной мощности не превышает пределов, равных $\pm 1,5\%$ при значении тока от $0,05I_{\text{б}}$ до $I_{\text{макс}}$.

5.2.4 Допускаемая основная абсолютная погрешность измерения частоты сети не превышает пределов, равных $\pm 0,05$ Гц.

5.2.5 Допускаемая основная относительная погрешность измерения среднеквадратического значения напряжения в диапазоне от $0,7U_{\text{ном}}$ до $1,3U_{\text{ном}}$ не превышает пределов, равных $\pm 0,5\%$.

5.2.6 Допускаемая основная относительная погрешность при измерении среднеквадратического значения тока не превышает пределов, равных $\pm 0,5\%$ при значении тока от $0,2I_{\text{б}}$ до $I_{\text{макс}}$ и равных $\pm 5,0\%$ при значении тока от $0,05I_{\text{б}}$ до $0,2I_{\text{б}}$.

5.2.7 Допускаемая основная абсолютная погрешность измерения коэффициента активной мощности $\cos \varphi$ и коэффициента реактивной мощности $\text{tg } \varphi$ в диапазонах (минус 0,5С) – (минус 1) – (минус 0,5L) и (плюс 0,5С) – (плюс 1) – (плюс 0,5L), не превышает пределов, равных $\pm 0,05\%$ при значении тока от $0,05I_{\text{б}}$ до $I_{\text{макс}}$.



Примечание – Знаком «L» обозначена индуктивная нагрузка, знаком «С» – емкостная нагрузка.

5.2.8 Основная абсолютная погрешность хода часов реального времени счетчика составляет не более $\pm 0,5$ с/сут.

Средний температурный коэффициент хода часов в диапазоне рабочих температур составляет не более $\pm 0,03$ (с/сут)/°С.

5.2.9 Дополнительная погрешность измерения среднеквадратического значения напряжения, вызванная изменением температуры окружающего воздуха при отклонении от нормального значения температуры до любого значения в пределах рабочих температур, не превышает $\pm 0,5\%$.

5.2.10 Дополнительная погрешность измерения среднеквадратического значения тока, вызванная изменением температуры окружающего воздуха при отклонении от нормального значения температуры до любого значения в пределах рабочих температур, не превышает пределов основной погрешности измерения среднеквадратического значения тока.

5.3 Безопасность

5.3.1 Счетчик по требованиям безопасности соответствует ГОСТ 22261 и ГОСТ 12.2.091:

- категория монтажа – Ш;
- степень загрязнения – 2.

5.3.2 Счетчик имеет изолирующий корпус класса защиты II по ГОСТ 31818.11 и ГОСТ 12.2.007.0.

5.3.3 Воздушные зазоры и длины путей утечки соответствуют ГОСТ 31818.11.

5.3.4 Зажимная плата (контактная колодка), корпус и крышки счетчика обеспечивают безопасность от распространения огня. Зажимная плата, корпус и крышки счетчика при контакте с находящимися под напряжением частями не поддерживают горение при тепловой перегрузке, соответствуют категории стойкости к горению не хуже ПГ и ПВ1 и удовлетворяют требованиям ГОСТ 28157.

5.3.5 Материал зажимной платы выдерживает испытания при температуре плюс 135 °С и давлении 1,8 МПа в соответствии с ГОСТ 31818.11.

5.3.6 При максимальном значении тока в каждой цепи тока и при значении напряжения, равном 1,2 от номинального напряжения, приложенного к каждой цепи напряжения, и при коэффициенте мощности, равном 1, превышение температуры любой точки внешней поверхности счетчика составляет не более 25 °С при температуре окружающего воздуха плюс 40 °С.

5.3.7 Электрическая изоляция в нормальных условиях выдерживает воздействие импульсным напряжением 6 кВ между цепями согласно ГОСТ 31818.11 (10 импульсов одной полярности, 10 импульсов другой полярности).

5.3.8 Электрическая изоляция в нормальных условиях выдерживает в течение одной минуты воздействие напряжением переменного тока частотой 50 Гц среднеквадратическим значением 4 кВ между всеми зажимами с номинальным напряжением выше 40 В, соединенными вместе, и «землей» по ГОСТ 31818.11, а также – среднеквадратическим значением 2 кВ между всеми контактами каждого соединителя с номинальным напряжением не выше 40 В, соединенными вместе, и «землей» с присоединенными всеми контактами остальных зажимов.



5.4 Электромагнитная совместимость

5.4.1 По электромагнитной совместимости счетчик соответствует требованиям ГОСТ 31818.11. Устойчивость к воздействию помех – согласно таблице 5.2.

Таблица 5.2

Вид воздействий	Величина испытательного воздействия	Критерий качества функционирования
Затухающее колебательное магнитное поле по ГОСТ Р 50652	100 А/м	А
Магнитное поле промышленной частоты по ГОСТ Р 50648 для порта корпуса: <ul style="list-style-type: none"> • непрерывно • кратковременно 	100 А/м 1000 А/м	А А
Импульсное магнитное поле по ГОСТ Р 50649 для порта корпуса	300 А/м	А
Электростатические разряды по ГОСТ 30804.4.2 для порта корпуса: <ul style="list-style-type: none"> • контактный разряд, 10 разрядов • воздушный разряд, 10 разрядов 	± 8 кВ ± 15 кВ	В В
Радиочастотные электромагнитные поля по ГОСТ 30804.4.3 для порта корпуса: <ul style="list-style-type: none"> • при наличии тока в цепях тока • при отсутствии тока в цепях тока 	10 В/м 30 В/м	А В
Наносекундные импульсные помехи по ГОСТ 30804.4.4: <ul style="list-style-type: none"> • цепи тока, цепи напряжения • интерфейсные цепи (при наличии) 	4 кВ 2 кВ	А В
Кондуктивные помехи, наведенные радиочастотными полями, в полосе частот от 150 кГц до 80 МГц по ГОСТ Р 51317.4.6 для цепи тока, цепи напряжения, для интерфейсных цепей (при наличии)	10 В	А
Микросекундные импульсные помехи большой энергии по ГОСТ Р 51317.4.5: <ul style="list-style-type: none"> • цепи тока, цепи напряжения: <ol style="list-style-type: none"> 1) по схеме «провод-земля» 2) по схеме «провод-провод» • интерфейсные цепи (при наличии): <ol style="list-style-type: none"> 1) по схеме «провод-земля» 2) по схеме «провод-провод» 	± 4 кВ ± 4 кВ ± 2 кВ ± 1 кВ	В В В В



Продолжение таблицы 5.2

Вид воздействий	Величина испытательного воздействия	Критерий качества функционирования
Динамические изменения напряжения электропитания по ГОСТ 30804.4.11 для цепи напряжения: <ul style="list-style-type: none"> • провалы напряжения* • прерывания напряжения* 	30 % от $U_{ном.}$ (1 период), 60 % от $U_{ном.}$ (50 периодов) 50 % от $U_{ном.}$ (50 периодов) 100 % от $U_{ном.}$ (50 периодов) 100 % от $U_{ном.}$ (1 период)	А А А А А
Колебательные затухающие помехи по ГОСТ ИЕС 61000-4-12: <ul style="list-style-type: none"> • для цепи напряжения: <ol style="list-style-type: none"> 1) по схеме «провод – земля» 2) по схеме «провод – провод» • для интерфейсных цепей (при наличии): <ol style="list-style-type: none"> 1) по схеме «провод – земля» 2) по схеме «провод – провод» 	4 кВ (однократные) 2,5 кВ (повторяющиеся) 2 кВ (однократные) 1 кВ (повторяющиеся) 2 кВ (однократные) 2,5 кВ (повторяющиеся) 1 кВ (однократные) 1 кВ (повторяющиеся)	А А А А А А А А
Колебания напряжения электропитания по ГОСТ Р 51317.4.14 для цепи напряжения*	$\Delta U = \pm 0,12U_{ном.}$	А
Изменения частоты питающего напряжения по ГОСТ Р 51317.4.28 для цепи напряжения	$\Delta f/f_{ном.} = + 4, - 6 \%$	А
* Номинальное напряжение $U_{ном.}$ принимается равным 230 В.		

5.4.2 Значения напряжений ИРП, создаваемых счетчиком на сетевых зажимах, не превышают норм для оборудования класса Б в соответствии с ГОСТ Р 51318.22, а также для оборудования группы 1 класса Б в соответствии с ГОСТ Р 51318.11. Значения общего несимметричного напряжения и общего несимметричного тока ИРП на портах связи счетчика не превышают норм для оборудования класса Б в соответствии с ГОСТ Р 51318.22.

Значения напряженности поля ИРП, создаваемого счетчиком, не превышают норм для оборудования класса Б в соответствии с ГОСТ Р 51318.22, а также для оборудования группы 1 класса Б в соответствии с ГОСТ Р 51318.11.

5.5 Стойкость к внешним воздействиям

5.5.1 Счетчик выдерживает без повреждений:

- воздействие сухого тепла (температуры окружающего воздуха плюс (70 ± 2) °С);
- воздействие температуры окружающего воздуха минус (50 ± 3) °С;
- воздействие шести суточных циклов влажного тепла с верхним значением температуры плюс (40 ± 2) °С для счетчиков внутренней установки и плюс (55 ± 2) °С для счетчиков наружной установки (вариант 1 по ГОСТ 28216);
- воздействие вибрации в диапазоне частот от 10 до 150 Гц с частотой перехода 60 Гц с амплитудой перемещения ниже частоты перехода 0,075 мм и амплитудой ускорения выше частоты перехода $9,8 \text{ м/с}^2$ в течение 75 мин в соответствии с ГОСТ 31818.11 и ГОСТ 28203;
- воздействие одиночных ударов с длительностью импульса полусинусоидальной волны – 18 мс и максимальным ускорением 30 g (300 м/с^2) в соответствии с ГОСТ 28213;
- механическое воздействие на корпус счетчика молотка пружинного действия с кинетической энергией $(0,20 \pm 0,02)$ Дж в соответствии с ГОСТ МЭК 60335-1 и ГОСТ 31818.11;
- воздействие транспортной тряски в соответствии с ГОСТ 22261:
 - 1) число ударов в минуту – от 80 до 120;
 - 2) максимальное ускорение – 30 м/с^2 ;
 - 3) продолжительность воздействия – 1 ч.

5.5.2 Счетчик наружной установки удовлетворяет нормам эксплуатации для климатического исполнения У1 по ГОСТ 15150.

5.5.3 Счетчик эксплуатируется в условиях окружающей среды, приведенных в разделе 8.

6 Устройство и работа

6.1 Устройство

6.1.1 Конструктивно счетчик представляет собой законченное изделие и состоит из следующих узлов:

- корпус счетчика;
- плата счетчика;
- платы модулей связи и модуля дисплея;
- контактная колодка.

6.1.2 Корпус счетчика для внутренней установки изготовлен из ударопрочного полистирола и состоит из основания корпуса, лицевой крышки и крышки зажимов. Лицевая крышка расположена в верхней части корпуса и имеет съемную прозрачную крышку, изготовленную из ударопрочного прозрачного пластика, под которой расположен дисплей счетчика и закреплена этикетка счетчика. В нижней части лицевой крышки расположен батарейный отсек, закрытый крышкой. В крышку батарейного отсека крепится дополнительная (сменная) литиевая батарея, которая может быть установлена или заменена в процессе эксплуатации счетчика без снятия счетчика с эксплуатации. Крышка батарейного отсека пломбируется либо отдельно, либо совместно с крышкой зажимов. Контактная колодка счетчика закрыта крышкой зажимов из прозрачного пластика (рисунок Б.1 приложения Б).

6.1.3 Корпус счетчика для наружной установки состоит из корпуса и крышки зажимов, изготовленных из ударопрочного пластика, устойчивого к ультрафиолетовому излучению. Крышка зажимов из прозрачного пластика закрывает контактную колодку с силовыми зажимами и концы подключенных внешних проводов (рисунок Б.2 приложения Б). Контактная колодка выпускается с одной или двумя клеммами на провод. Под крышкой зажимов расположен батарейный отсек для установки или замены дополнительной (сменной) литиевой батареи в процессе эксплуатации счетчика (рисунок Б.6 приложения Б).

6.1.4 Счетчик при наличии символа «К» в коде имеет переключатель блокировки управления реле «Упр. реле». Переключатель «Упр. реле» счетчика для внутренней установки расположен под крышкой батарейного отсека и является двухконтактным (рисунок Б.5 приложения Б). Для блокировки управления реле необходимо установить оба движка переключателя в положение «Заблокир.», для разблокировки управления реле необходимо установить оба движка переключателя в положение «Разрешено». Переключатель «Упр. реле» счетчика для наружной установки расположен под крышкой зажимов, место расположения переключателя указано на рисунке Б.6 приложения Б.



ВНИМАНИЕ! Счетчик имеет встроенную батарею для резервного питания часов реального времени! Встроенная батарея интегрирована в конструкцию счетчика и недоступна для замены. При разряде встроенной батареи во время эксплуатации в батарейный отсек требуется установить дополнительную (сменную) батарею. Дополнительная батарея устанавливается в батарейный отсек только при разряде встроенной батареи!

6.1.5 Счетчик для внутренней установки имеет регулируемые по высоте петли для крепления. Счетчик для внутренней установки допускает установку на DIN-рейку, в этом

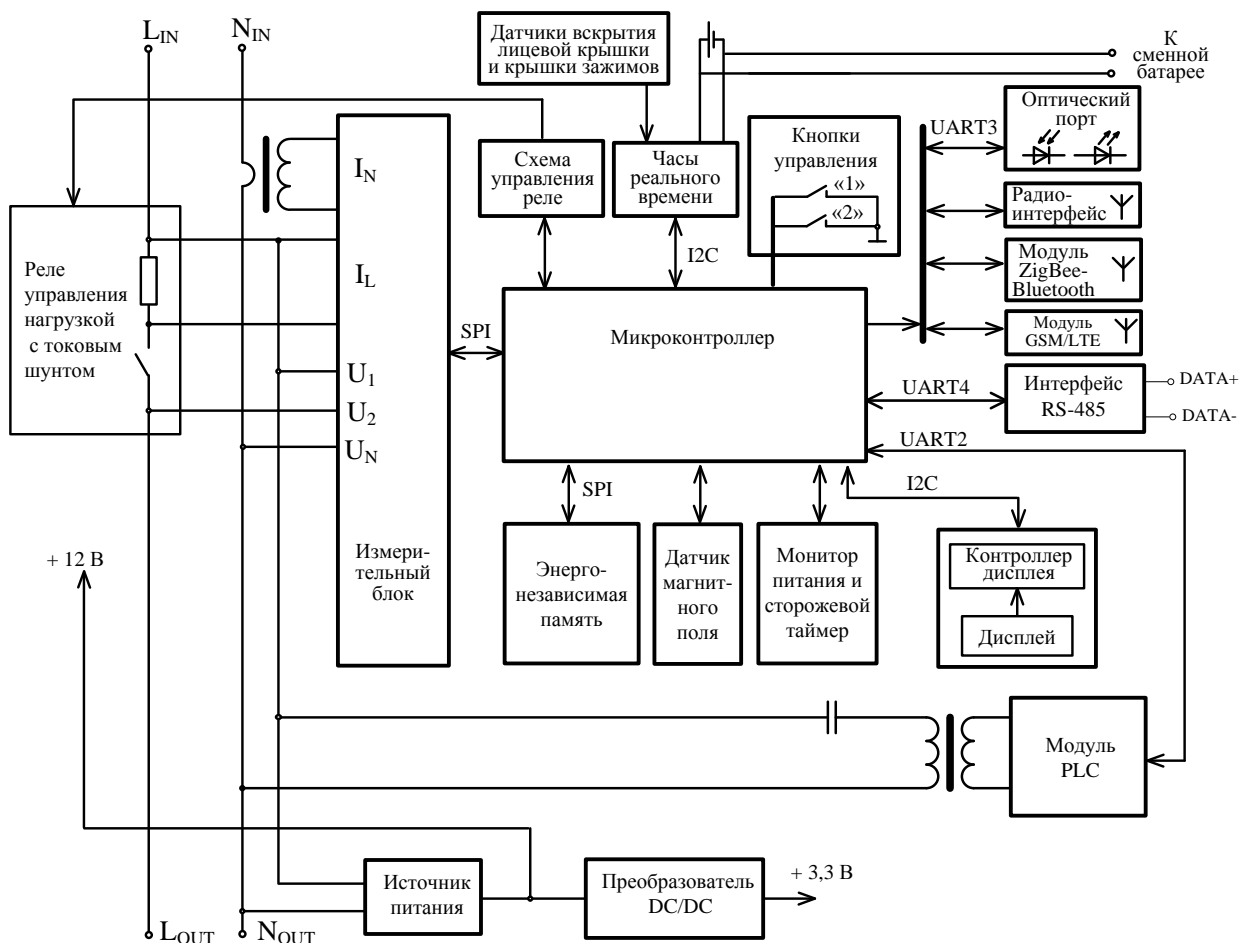
случае петлю для крепления счетчика необходимо снять.

6.1.6 Счетчик для наружной установки поставляется с комплектом монтажных частей, предназначенным для установки на опору или для крепления к стене.

6.1.7 Контактная колодка счетчика выполнена из огнестойкого пластика, не поддерживающего горение.

6.2 Работа

6.2.1 Счетчик является цифровым устройством и работает под управлением встроенного микроконтроллера. Структурная схема счетчика приведена на рисунке 6.1.



Примечание – В структуре счетчика для наружной установки отсутствуют кнопки управления, контроллер дисплея и дисплей. Наличие интерфейсов – в зависимости от кода счетчика.

Рисунок 6.1 – Структурная схема счетчика

6.2.2 В качестве датчика напряжения используется резистивный делитель. В качестве датчиков тока используются токовый трансформатор и шунт.

Измерительный блок выполнен на специализированной измерительной микросхеме и осуществляет измерение и обработку входных сигналов тока и напряжения. Также измери-

тельный блок формирует импульсы, частота которых пропорциональна активной и реактивной мощности прямого и обратного направлений. Микросхема измерительного блока подключена к микроконтроллеру по интерфейсу SPI.

6.2.3 Микроконтроллер обеспечивает обработку данных, полученных с измерительного блока, вывод данных на дисплей и передачу по интерфейсам связи. Также микроконтроллер управляет выполнением вспомогательных функций.

6.2.4 Энергонезависимые часы реального времени предназначены для ведения системного времени и текущей даты. Счетчик имеет возможность проведения ручной установки и/или корректировки времени встроенных часов по команде, полученной по любому из интерфейсов на уровне доступа *Администратор*. Также счетчик допускает автоматическую корректировку (синхронизацию) времени при работе в системе с УСПД или контроллером. При отсутствии напряжения в силовой сети часы питаются от встроенной в счетчик литиевой батареи. В случае разряда встроенной батареи и отсутствия напряжения в силовой сети время в счетчике останавливается, при последующей подаче напряжения часы продолжают идти с момента отключения питания. Время ведется с учетом часового пояса, обеспечивается возможность программного изменения часового пояса в счетчике с возможностью считывания указанной информации верхним уровнем управления. Изменение часового пояса приводит к изменению локального времени счетчика, которое автоматически пересчитывается относительно UTC + 00:00. Обеспечивается возможность автоматического перехода на зимнее/летнее время.

6.2.5 Дисплей счетчика – сегментный, управляется микроконтроллером по двухпроводному последовательному интерфейсу. При температурах окружающей среды ниже минус 20 °С время послесвечения сегментов сегментного индикатора дисплея составляет (3 – 5) с, что не является неисправностью счетчика.

6.2.6 Силовое реле счетчика управляется от микроконтроллера и предназначено для управления нагрузкой.

6.2.7 Счетчик имеет энергонезависимую память для хранения данных и конфигурации. Метрологическая значимая часть программного обеспечения, тип счетчика, заводской номер, а также все калибровочные коэффициенты счетчика хранятся в защищенной области памяти и имеют аппаратную защиту от записи. Без вскрытия корпуса счетчика изменение этих данных недоступно. Измеренные данные (показания накопленной энергии) защищены от неконтролируемого изменения и резервируются на двух независимых физических носителях. Защита памяти реализуется с помощью алгоритма хеширования, который сравнивает вычисленное значение хеша (контрольной суммы) с эталонным, которое записано в памяти и защищено от возможности изменения.

6.2.8 Счетчик имеет аппаратный сторожевой таймер для защиты от случайного зависания встроенного программного обеспечения, а также монитор питания. Для защиты от зависания модулей связи отслеживается их активность и обеспечивается аппаратная перезагрузка при превышении тайм-аута по простоям.

6.2.9 К интерфейсу RS-485 счетчика может быть подключено до 32 устройств.

6.2.10 Интерфейс PLC состоит из модуля PLC и цепи, состоящей из трансформатора и конденсатора, обеспечивающей связь и согласование с силовой сетью.

6.2.11 Интерфейс GSM выполнен в виде отдельного съемного модуля со встроенной антенной.

6.2.12 Интерфейсы ZigBee, Bluetooth и радиointерфейс выполнены в виде модулей



со встроенными антеннами.

6.2.13 Интерфейсы ZigBee, Bluetooth и радиointерфейс работают на частотах, выделенных для устройств малого радиуса действия и согласно решению ГКРЧ от 07.05.2007 № 07-20-03-001 «О выделении полос радиочастот устройствам малого радиуса действия» не требуют отдельных разрешений на использование радиочастот или радиочастотных каналов.

6.2.14 Счетчик имеет датчики вскрытия крышек, а также датчики магнитного поля и температуры. Датчики вскрытия крышек реагируют на вскрытие крышки корпуса и крышки зажимов счетчика. Датчик магнитного поля расположен в непосредственной близости от измерительных цепей счетчика, реализован на основе специализированной микросхемы, позволяющей измерять результирующий вектор наведенного магнитного потока, и регистрирует превышение допустимого уровня магнитного поля. Датчик температуры контролирует температуру воздуха внутри счетчика.

6.2.15 Поверка счетчика происходит при переводе счетчика в режим проверки. Импульсы снимаются с индикатора «500 imp/kW·h» на передней панели для счетчика внутренней установки и с индикатора «A/R» для счетчика наружной установки.

6.3 Программное обеспечение

6.3.1 Встроенное программное обеспечение счетчика (в дальнейшем – ПО) реализовано аппаратно (в управляющем микроконтроллере) и не может быть считано. Встроенное ПО счетчика разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую (коммуникационную) части.

6.3.2 Идентификационные данные встроенного ПО счетчика приведены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Характеристики встроенного ПО

Идентификационное наименование ПО	Версия ПО
s05v1.0.X.XXX.bin	1.0.X.XXX*
<p>* Номер версии метрологически значимой части ПО определяют первые две цифры, остальные – номер версии метрологически незначимой части. Номер версии встроенного ПО может быть считан со счетчика по интерфейсам и определен согласно 9.6.9.</p>	

6.3.3 Метрологические характеристики счетчика нормированы с учетом встроенного ПО.

6.3.4 Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «Высокий» в соответствии с Р 50.2.077.

6.3.5 Защита информации осуществляется с помощью паролей доступа уровней потребителя (уровень доступа 1, *Пользователь*) и продавца (уровень доступа 2, *Администратор*), а также аппаратной защиты.

6.3.6 Техническая поддержка встроенного ПО счетчика и модулей связи, входящих в него, оказывается в течение всего срока службы счетчика.

6.3.7 Программа КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА (внешнее ПО) устанавливается на персональный компьютер и предназначена для конфигурирования счетчиков и считывания показаний.

7 Функциональные возможности

7.1 Учет энергии

7.1.1 Счетчик обеспечивает учет активной и реактивной энергии прямого и обратного направлений нарастающим итогом по каждому тарифу и суммарной по всем тарифам:

- с момента первого включения;
- на начало каждого года;
- на программируемую дату начала расчетного периода каждого месяца;
- на начало каждых суток.



ВНИМАНИЕ! Учет энергии счетчика (с двумя датчиками тока – символ «N» в коде счетчика) задается при конфигурировании:

- либо в режиме учета энергии по фазному проводу;
- либо в режиме учета энергии по нейтральному проводу;
- либо в режиме учета энергии по максимальному току в фазном или нейтральном проводе.

7.2 Профили электроэнергии

7.2.1 Счетчик обеспечивает сохранение профилей показаний (нарастающим итогом) активной и реактивной энергии прямого и обратного направлений по каждому тарифу и суммарной по всем тарифам:

- на начало каждого года (годовой профиль), с глубиной хранения не менее 35 лет;
- на программируемую дату начала расчетного периода каждого месяца (месячный профиль) (с сохранением других запрограммированных параметров) с глубиной хранения не менее 227 месяцев и циклической перезаписью, начиная с самого раннего значения;
- на начало каждых суток (суточный профиль), с глубиной хранения не менее 431 суток и циклической перезаписью, начиная с самого раннего значения.

7.2.2 Счетчик обеспечивает сохранение интервального профиля (профиля нагрузки) с задаваемым при конфигурировании интервалом интегрирования от 1 до 60 мин. Глубина хранения профилей – не менее указанной в таблице 7.1, с циклической перезаписью, начиная с самого раннего значения.

Таблица 7.1

Глубина хранения, сут	Интервал интегрирования, мин
320	60
160	30
80	15

7.2.3 Единовременно счетчик может вести одну из двух возможных структур интервального профиля:

- СПОДЭС – в интервальном профиле сохраняются приращения энергии за интервал интегрирования;



• DLMS/COSEM – в интервальном профиле сохраняются показания энергии нарастающим итогом.

7.2.4 Структура интервального профиля задается при конфигурировании. Изменение структуры интервального профиля приводит к полной и безвозвратной очистке всех накопленных в интервальном профиле данных. Новый профиль в соответствии с заданной структурой будет формироваться согласно заданному периоду интегрирования. Счетчик позволяет изменить структуру интервального профиля только для трехфазного учета, структуры массивов пофазного учета электроэнергии неизменны и фиксируют значения нарастающим итогом.

7.2.5 В зависимости от заданной структуры интервального профиля, счетчик сохраняет массивы данных, указанные в таблице 7.2.

Таблица 7.2

Структура интервального профиля	
СПОДЭС	DLMS/COSEM
По сумме фаз	
Время и дата формирования профиля	Время и дата формирования профиля
Приращение активной энергии прямого направления суммарной по всем тарифам	Активная энергия прямого направления суммарная по всем тарифам нарастающим итогом
Приращение активной энергии обратного направления суммарной по всем тарифам	Активная энергия обратного направления суммарная по всем тарифам нарастающим итогом
Приращение реактивной энергии прямого направления суммарной по всем тарифам	Реактивная энергия прямого направления суммарная по всем тарифам нарастающим итогом
Приращение реактивной энергии обратного направления суммарной по всем тарифам	Реактивная энергия обратного направления суммарная по всем тарифам нарастающим итогом
Время работы счетчика от момента включения	Напряжение на момент формирования профиля
	Регистр состояний*
<p>*В регистре состояний регистрируются следующие события:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Вкл.</i> – в текущем массиве произошло включение питания; • <i>Выкл.</i> – в текущем массиве произошло отключение питания; • <i>Корр. вр.</i> – в текущем массиве была произведена установка или корректировка времени; • <i>Модуль</i> – учет по модулю включен; • <i>Нейтраль</i> – учет производится по нейтральному проводу; • <i>CRC коэф.</i> – произошло повреждение калибровочных коэффициентов счетчика. 	

7.3 Клавиатура счетчика

7.3.1 Счетчик для внутренней установки имеет клавиатуру управления, состоящую из двух кнопок, название, внешний вид, функциональное назначение которых приведено на рисунке 7.1.

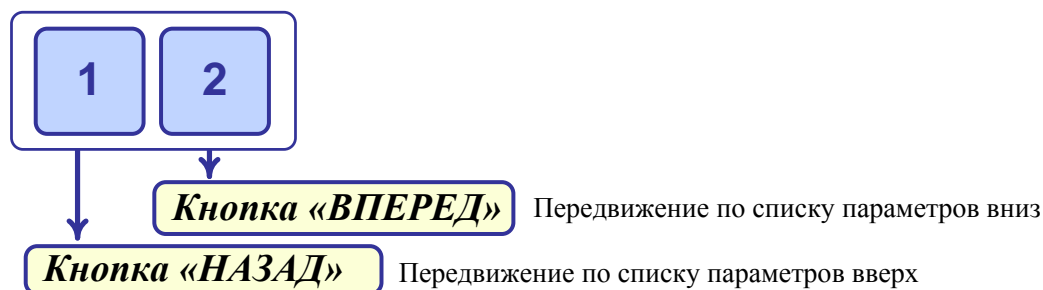


Рисунок 7.1



ВНИМАНИЕ! В дальнейшем:

- короткое нажатие кнопки – нажатие на время менее 2 с;
- удержание кнопки – нажатие и удержание кнопки более 2 с.

ВНИМАНИЕ! Нажатия кнопок на время менее 0,2 с не фиксируются.

7.4 Дисплей счетчика

7.4.1 Счетчик для внутренней установки имеет встроенный сегментный дисплей для отображения данных. Информация на дисплее отображается на русском языке. Размер цифр основных параметров равен 8 мм в высоту.



Примечание – Счетчик для наружной установки не имеет встроенного дисплея. Для считывания информации с данного счетчика используется дисплей потребителя МИР ДП-01.П (приобретается по отдельному заказу), который может поставляться с символьным или графическим индикатором. Дисплей потребителя МИР ДП-01.П обеспечивает обмен данными с удаленным счетчиком для наружной установки посредством беспроводного канала связи, а также имеет возможность перепрограммирования на другой счетчик (на месте установки счетчика) для взаимозаменяемости.



Примечание – Для считывания информации со счетчика с интерфейсом Bluetooth возможно использование мобильного приложения для смартфона. Подробные сведения можно получить на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru> или отсканировав QR-код. ПИН-код доступа к счетчику приведен в документе М15.035.00.000 ФО1.



7.4.2 Информация о количестве учтенной активной и реактивной энергии отображается на дисплее в виде восьмиразрядных десятичных чисел, шесть старших разрядов дают показания в кВт·ч (квар·ч), два младших разряда, отделенные точкой, указывают сотые доли кВт·ч (квар·ч). Максимальное значение отображаемой на дисплее энергии составляет 999999.99 кВт·ч (квар·ч). Вес младшего разряда 0,01 кВт·ч (квар·ч).

7.4.3 Счетчик для внутренней установки может поставляться с сегментным дисплеем типа 1 (рисунком 7.2) или типа 2 (рисунком 7.3).

7.4.4 Сегментный дисплей типа 1 имеет внешний вид и расположение сегментов в соответствии с рисунком 7.2.

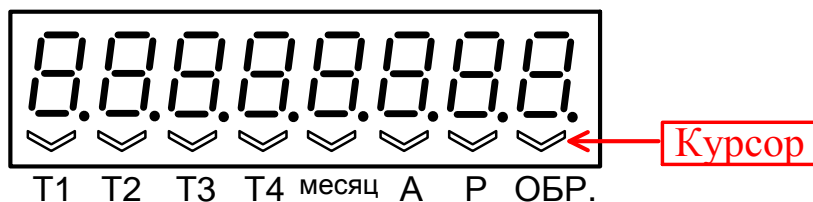


Рисунок 7.2 – Сегментный дисплей счетчика (тип 1)

Числовые значения параметров отображаются на восьмиразрядном сегментном индикаторе дисплея. Единицы измерения на дисплее не отображаются.

Тип отображаемой информации указывается с помощью курсора. При отображении активной энергии светится курсор, указывающий на надпись под дисплеем «А», реактивной энергии – «Р»; обратного направления энергии – «ОБР», энергии на конец последнего расчетного периода (показания за прошедший месяц) – «месяц».

При отображении показаний энергии по тарифу 1 – 4 светится курсор, указывающий на надпись под индикатором дисплея «Т1» – «Т4» соответственно. При отображении суммарных показаний по всем тарифам ни один курсор, указывающий на «Т1» – «Т4», не светится.

Показания энергии «на текущий момент» (с момента первого включения) отображаются не мигая.

При отображении следующих параметров в левой части индикатора дисплея появляются символы:

- «P » – активная мощность в кВт;
- «Q » – реактивная мощность в квар;
- «S » – полная мощность в кВ·А;
- «U » – напряжение в В;
- «I » – ток в А;
- «F » – частота сети в Гц;
- «cosφ » – коэффициент активной мощности;
- «t » – температура в °С,

при этом значения параметров отображаются в правой части индикатора.

Текущая дата отображается следующим образом: в первых двух разрядах отображается надпись «d » в остальных шести – текущая дата в формате ДД.ММ.ГГ, где ДД – текущее число месяца, ММ – текущий месяц, ГГ – текущий год, например, 20 июня 2012 года: d 20.06. 12.

Текущее время отображается следующим образом: в первых двух разрядах отображается надпись «t » в остальных шести – текущее время в формате ЧЧ.ММ.СС, где ЧЧ – текущий час, ММ – текущие минуты, СС – текущие секунды, например, 2 часа 10 минут 33 секунды: t 02. 10.33

При работе в режиме поверки на дисплее счетчика отображается надпись ПОВЕР., а при работе в режиме поверки часов реального времени – надпись ПОВЕР. Ч.

Ошибки, обнаруженные при самодиагностике счетчика, отображаются мигающей надписью Егггг и двухзначным кодом, указанным в таблице 7.14. Надпись выводится на дисплей поочередно с параметрами в режиме автоматического листания.

Сообщения, появляющиеся на экране дисплея при отключении потребителя с помощью встроенного силового реле, указаны в таблице 7.12.

При несанкционированном доступе: вскрытии крышки зажимов или крышки корпуса, воздействии магнитным полем, а также при наличии отклонений ПКЭ (признаков некачественной энергии) на дисплее счетчика в режиме диагностики (9.6.1.4) отображаются статусные сообщения, приведенные в таблице 7.15.

7.4.5 Сегментный дисплей типа 2 имеет внешний вид и расположение сегментов в соответствии с рисунком 7.3.

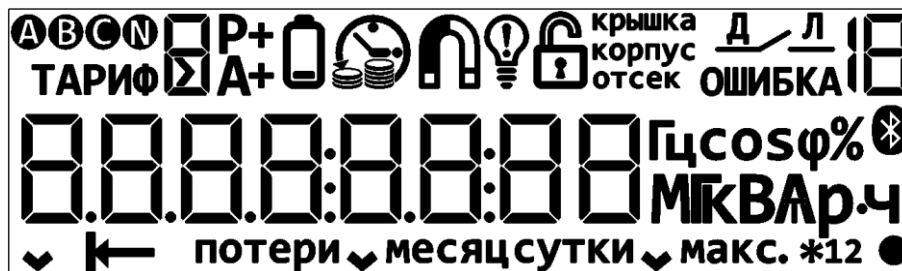


Рисунок 7.3 – Сегментный дисплей счетчика (тип 2)

Отображаемые пиктограммы и их назначение приведены в таблице 7.3.

Таблица 7.3

Пиктограмма	Назначение	
	Признак отображения тока нейтрали	
ТАРИФ 1	Номер текущего тарифа (от 1 до 4). При отображении суммарного параметра по всем тарифам пиктограмма отображается совместно с символом алгебраической суммы – ТАРИФ Σ	
A, P	Признаки отображения активной и реактивной текущих мощностей или накопленной энергии	Отображение квадранта текущей мощности
+, -	Признаки отображения прямого и обратного направления текущей мощности или накопленной энергии	
	Признак отображения текущего (мгновенного) обратного направления (отдачи) активной энергии	
	Признак разряда батареи часов реального времени, мигает при обнаружении разряда батареи	
	Признак отображения времени или даты в формате ЧЧ.ММ.СС или ДД.ММ.ГГГГ соответственно	
	Признак отображения показаний накопленной энергии на конец последнего программируемого расчетного периода (показания за прошедший месяц)	
	Признак воздействия внешним магнитным полем	
	Признак некачественной энергии (отклонений ПКЭ)	
	Признак нарушения целостности корпуса счетчика	

Продолжение таблицы 7.3

Пиктограмма	Назначение
КРЫШКА	Сработал датчик вскрытия крышки зажимов счетчика
КОРПУС	Сработал датчик вскрытия корпуса (измерительной части) счетчика
ОТСЕК	Сработал датчик вскрытия отсека съемного модуля
	Нагрузка отключена вручную (с помощью клавиатуры счетчика или дисплея потребителя МИР ДП-01.П)
	Нагрузка отключена дистанционно (удаленно по команде диспетчера)
	Нагрузка отключена локально (7.9)
	Код причины локального отключения нагрузки согласно таблице 7.12, отображается совместно с пиктограммой . Если причин несколько, то отображается код последней причины отключения
ОШИБКА	Признак наличия ошибок самодиагностики (7.10.1)
ПОТЕРИ	Признак отображения информации удельной энергии потерь в ЛЭП
МЕСЯЦ	Признак отображения показаний последнего месячного профиля
СУТКИ	Признак отображения показаний последнего суточного профиля
МАКС.	Признак отображения максимальных величин
Вт, ВАр, ВА, Вт·ч, ВАр·ч, ВА·ч, А, В, Гц	Единицы измерений значений параметров активной мощности, реактивной мощности, активной энергии, реактивной энергии, полной энергии, тока, напряжения, частоты соответственно
Г, М, к	Приставки, используемые для образования кратных единиц измерения, гига, мега, кило соответственно
cosφ	Признак отображения коэффициента активной мощности
	Статус канала связи по интерфейсу Bluetooth
	Индикатор работоспособного состояния

7.5 Светодиодные индикаторы

7.5.1 Светодиодные индикаторы счетчика для внутренней установки

7.5.1.1 Светодиодный индикатор «500 imp/kW·h»

Счетчик имеет светодиодный индикатор учтенной активной энергии с маркировкой «500 imp/kW·h». При потреблении электроэнергии индикатор мигает с частотой, пропорциональной потребляемой электроэнергии. При поверке счетчика светодиодный индикатор «500 imp/kW·h» используется в качестве импульсных выходов активной или реактивной энергии (задается при конфигурировании счетчика).

7.5.1.2 Светодиодный индикатор «СВЯЗЬ»

Счетчик имеет светодиодный индикатор «СВЯЗЬ», используемый в режиме диагностики. В режиме диагностики, когда на дисплее отображается качество связи по какому-либо из интерфейсов, светодиодные индикаторы «500 imp/kW·h» и «СВЯЗЬ» показывают активность данного интерфейса (9.6.8).

7.5.1.3 Светодиодный индикатор «GSM» (опционально)

Счетчик при наличии символа «G» в коде имеет светодиодный индикатор «GSM». Описание работы индикатора «GSM» приведено в таблицах 7.4, 7.5.

7.5.1.4 Индикаторы «500 imp/kW·h» и «СВЯЗЬ» расположены над дисплеем счетчика. Индикатор «GSM» расположен справа от дисплея счетчика (рисунок 14.4).

7.5.2 Светодиодные индикаторы счетчика для наружной установки

7.5.2.1 Светодиодный индикатор «A/R»

Счетчик имеет светодиодный индикатор учтенной активной энергии с маркировкой «A/R». При потреблении электроэнергии индикатор мигает с частотой, пропорциональной потребляемой электроэнергии.

При поверке счетчика светодиодный индикатор «A/R» используется в качестве импульсных выходов активной или реактивной энергии (задается при конфигурировании счетчика).

7.5.2.2 Светодиодный индикатор «СТ»

Счетчик имеет светодиодный индикатор состояния счетчика «СТ», который загорается при срабатывании датчиков магнитного поля, вскрытии крышки корпуса или крышки зажимов и не гаснет до принудительного сбрасывания по команде диспетчера эксплуатирующей организации на уровне доступа *Администратор*. Постоянное свечение данного индикатора является признаком несанкционированного воздействия на счетчик.

Существует возможность запрета реагирования индикатора на вскрытие крышки зажимов (задается при конфигурировании 9.5.8).

Светодиодный индикатор счетчика «СТ» реагирует миганием на каждое нажатие

кнопок дисплея потребителя МИР ДП-01.П, что позволяет легко определить, к какому счетчику привязан данный дисплей потребителя.

7.5.2.3 Светодиодный индикатор «GSM» (опционально)

Счетчик для наружной установки при наличии интерфейса GSM (символы «G», «G2» в коде счетчика) имеет светодиодный индикатор «GSM», расположенный около лотка держателя SIM-карты. Описание работы индикатора «GSM» приведено в таблицах 7.4, 7.5.

Таблица 7.4 – Индикация работы модуля GSM при наличии символа «G» в коде счетчика

Индикатор «GSM»	Режим работы модуля GSM
Не светится	Модуль GSM не работает/выключен
Период мигания 0,8 с	Нет регистрации в сети 2G/GSM
Период мигания 3 с	Модуль зарегистрирован в сети 2G/GSM
Период мигания 0,3 с	Передача данных в режиме GPRS

Таблица 7.5 – Индикация работы модуля GSM при наличии символа «G2» в коде счетчика

Индикатор «GSM»	Режим работы модуля GSM
Не светится	Модуль GSM не работает/выключен
Постоянное свечение	Модуль GSM включен, поиск сети
Период мигания 0,8 с	Модуль зарегистрирован в сети 2G/GSM
Период мигания 0,2 с	Модуль зарегистрирован в сети 4G/LTE. Передача данных в сетях 2G/GSM или 4G/LTE

7.5.2.4 Расположение светодиодных индикаторов счетчика приведено на рисунке Б.6.

7.6 Датчики счетчика

7.6.1 Счетчик имеет в своем составе трехосевой датчик магнитного поля, обеспечивающий измерение значения модуля вектора воздействия магнитного поля при любом положении магнита. Датчик позволяет регистрировать воздействие на счетчик внешнего магнитного поля, с измерением величины магнитного потока, превышающего допустимые значения, предусмотренные ГОСТ 31819.21 и ГОСТ 31819.23.

7.6.2 Счетчик имеет датчики вскрытия крышки корпуса и крышки зажимов. Датчики фиксируют вскрытия любой из крышек, как при наличии, так и при отсутствии напряжения питания, причем счетчик фиксирует вскрытие крышки зажимов только при установленной лицевой крышке.

7.6.3 Датчик температуры используется для контроля температуры воздуха внутри счетчика. При повышении температуры внутри корпуса счетчика до 85 °С счетчик отключает нагрузку с помощью встроенного силового реле, при снижении температуры внутри корпуса счетчика до значения 80 °С произойдет автоматическое подключение нагрузки.

7.6.4 По данным, полученным с датчика магнитного поля и датчиков вскрытия крышек, счетчик может отключать потребителя, используя встроенное силовое реле (задается на этапе конфигурирования).

7.7 Защита от несанкционированного доступа и хищений электроэнергии

7.7.1 Счетчик имеет защиту от несанкционированного доступа и хищений электроэнергии. Защита обеспечивается на аппаратном и программном уровнях.

7.7.2 Защита на аппаратном уровне обеспечивается следующими инструментами:

- пломбирование – лицевая крышка корпуса и прозрачная крышка счетчика для внутренней установки, корпус счетчика для наружной установки, крышка зажимов и крышка батарейного отсека любого счетчика имеют возможность опломбирования таким образом, что внутренние части счетчика становятся недоступны без нарушения целостности пломб;

- датчики вскрытия крышек (электронные пломбы) – информация о факте, дате и времени вскрытия крышки корпуса или крышки зажимов счетчика сохраняется в журналах внешних воздействий DLMS/COSEM и СПОДЭС. Датчики фиксируют вскрытие любой из крышек, как при наличии, так и при отсутствии напряжения питания. Если счетчик отключен от сети и при этом производилось многократное вскрытие/закрытие крышек, то в журнале фиксируется только время последнего вскрытия крышек;

- датчик магнитного поля – информация о факте, дате и времени воздействии на счетчик внешним магнитным полем (со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл, вызывающее недопустимое отклонение метрологических характеристик) сохраняется в журналах внешних воздействий DLMS/COSEM и СПОДЭС;

- контроль тока в нейтрали – счетчик с контролем тока в нейтрали (при наличии символа «N» в коде счетчика) вычисляет дифференциальный ток, как разницу токов в фазе и нейтрали. Наличие дифференциального тока позволяет предположить нарушение схемы включения с целью хищения электроэнергии. При превышении в течение заданного времени допустимого порога по дифференциальному току (задается при конфигурировании) в журнале включения/выключения СПОДЭС формируется событие «Выключение локальное по разбалансу токов».

- корпус счетчика для наружной установки имеет разрушаемые при вскрытии элементы.

7.7.3 Защита на программном уровне обеспечивается с помощью системы паролей разграничения доступа и регистрации событий информационной безопасности. Уровни доступа (идентификация) и система паролей (аутентификация) – в соответствии со спецификацией протокола СПОДЭС.

7.7.4 Каждое событие конфигурирования параметров счетчика, факт связи со счетчиком, приведший к изменению параметров конфигурации, режимов функционирования (в том числе управление нагрузкой) фиксируется в журналах DLMS/COSEM и журналах СПОДЭС (журнал коррекций данных, журнал включений/выключений). Дата и время последнего конфигурирования (перепрограммирования) фиксируется в диагностической информации счетчика (9.6.7).

7.7.5 В случае несанкционированного доступа (вскрытия крышки зажимов, крышки корпуса, воздействия внешним магнитным полем) или некоторых других случаях (перепараметрирования, превышения максимальной мощности, отклонения от нормированного значения уровня напряжения) счетчик может сам инициировать связь с УСПД, сигнализируя о событии (инициативный выход).

7.7.6 Индикация событий несанкционированного доступа описана в 7.11.

7.8 Назначение и характеристики интерфейсов

7.8.1 Общие сведения

7.8.1.1 Счетчик имеет следующие интерфейсы:

- оптический порт (в дальнейшем – оптопорт);
- RS-485 (опционально);
- ZigBee (опционально);
- PLC (опционально);
- радиointерфейс (опционально);
- GSM (опционально);
- Bluetooth (опционально).

7.8.1.2 Счетчик, в коде которого присутствует символ «D», по всем интерфейсам (за исключением радиointерфейса) обеспечивает прием и передачу данных по протоколу DLMS/COSEM/СПОДЭС, включая дистанционное считывание измерительной информации с метками времени измерений, удаленный доступ и параметрирование.

7.8.1.3 Счетчик обеспечивает организацию защищенного информационного обмена в соответствии со спецификацией протокола СПОДЭС. Защита информационного обмена также обеспечивается мерами безопасности, внедренными в технологии ZigBee, PLC, Bluetooth и GSM.

7.8.1.4 Удаленное управление и информационный обмен по интерфейсам связи не влияет на результаты выполняемых счетчиком измерений.

7.8.1.5 Связь по радиointерфейсу обеспечивается с использованием проприетарного протокола ООО «НПО «МИР».

7.8.2 Оптический порт

7.8.2.1 Оптопорт счетчика предназначен для конфигурирования и считывания данных со счетчика. Скорость передачи данных по оптопорту фиксирована и составляет 9600 бит/с.

7.8.2.2 Механические и оптические характеристики оптического порта соответствуют требованиям ГОСТ IEC 61107.

7.8.3 Интерфейс PLC

7.8.3.1 Интерфейс PLC предназначен для обмена данными с верхним уровнем управления. Счетчики с интерфейсом PLC используют в качестве среды передачи данных низковольтные электрические сети напряжением 0,4 кВ.

7.8.3.2 Модуль PLC счетчика полностью совместим с международным стандартом G3-PLC (тип модуляции OFDM). Счетчики с символом «P» в коде работают на пониженных скоростях передачи данных, что обеспечивает высокую надежность связи на изношенных линиях силовой сети и при высоком уровне помех. Модуль PLC счетчика имеет технические характеристики, указанные в таблице 7.6.

Таблица 7.6

Параметр	Значение параметра при наличии в коде счетчика символа	
	«Р»	«Р2»*
Скорость передачи данных (автоматический выбор), бит/с	до 2500	до 33400
Количество ретрансляций	до 7	до 16
Средняя дальность связи (без ретрансляций), м	200	
Количество счетчиков в одной логической подсети	до 500	
Количество логических подсетей	до 256	
* Технология G3-PLC, совместимая со сторонними приборами учета.		



ВНИМАНИЕ! Счетчики с символами «Р» и «Р2» в коде не совместимы между собой и не могут работать в одной PLC-сети.

7.8.3.3 Технология PLC позволяет осуществлять передачу данных по силовой сети 0,4 кВ. Данные передаются на частоте выше 50 Гц с использованием одного из видов модуляции по тем же проводам, что и основное сетевое напряжение частотой 50 Гц.

В общем случае сеть PLC состоит из базовой станции и нескольких удаленных станций. Базовая станция является координатором сети, она создает сеть PLC с заданными параметрами и поддерживает ее функционирование.

Каждая базовая станция может создавать одну логическую подсеть. В одной электрической сети могут одновременно работать несколько базовых станций, при этом каждая образует свою логическую подсеть.

Удаленные станции (счетчики) подключаются к той логической подсети, с которой совпадает их ключ подсети. Удаленные станции, имеющие ключ подсети по умолчанию (нулевой), подключаются к любой обнаруженной базовой станции (независимо от ключа подсети базовой станции). Удаленная станция с отличным от по умолчанию ключом подсети не подключится к базовой станции с ключом подсети по умолчанию (нулевым).

Счетчики, как правило, работают в режиме удаленной станции, модем-коммуникатор МИР МК – в режиме базовой станции.

7.8.3.4 На рисунке 7.4 показан пример организации трехуровневой системы передачи данных с использованием сети PLC. Модем-коммуникатор МИР МК с функцией УСПД является базовой станцией (координатором), он подключен к ИВК по выбранному интерфейсу связи (например, GSM, Ethernet или RS-485). Счетчики являются удаленными станциями. Счетчики могут напрямую подсоединяться к модему-коммуникатору МИР МК либо через другие счетчики, используя их в качестве ретрансляторов.

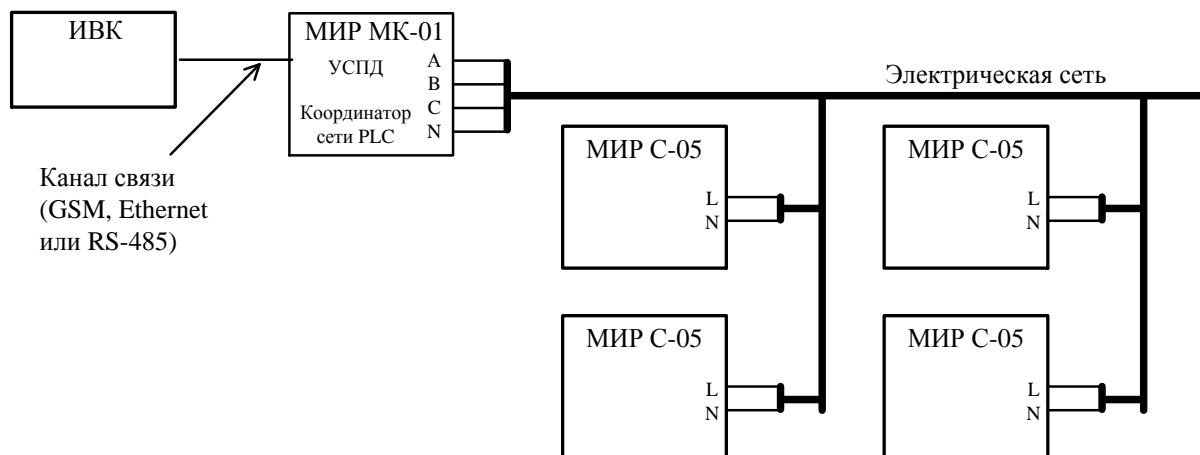


Рисунок 7.4 – Пример организации трехуровневой системы передачи данных с использованием сети PLC

7.8.3.5 На рисунке 7.5 показан пример организации двухуровневой системы передачи данных с использованием сети PLC и счетчика-шлюза без применения модема-коммуникатора МИР МК. Счетчик-шлюз – это счетчик, который организует ретрансляцию запросов из интерфейса GSM в интерфейс PLC (или ZigBee) и ретрансляцию ответов в обратном направлении без преобразования данных. Счетчик-шлюз выступает в качестве базовой станции (координатора) сети PLC, используя для связи с ИВК интерфейс GSM. Остальные счетчики являются удаленными станциями. Счетчики могут напрямую подсоединяться к счетчику-шлюзу либо через другие счетчики, используя их в качестве ретрансляторов.

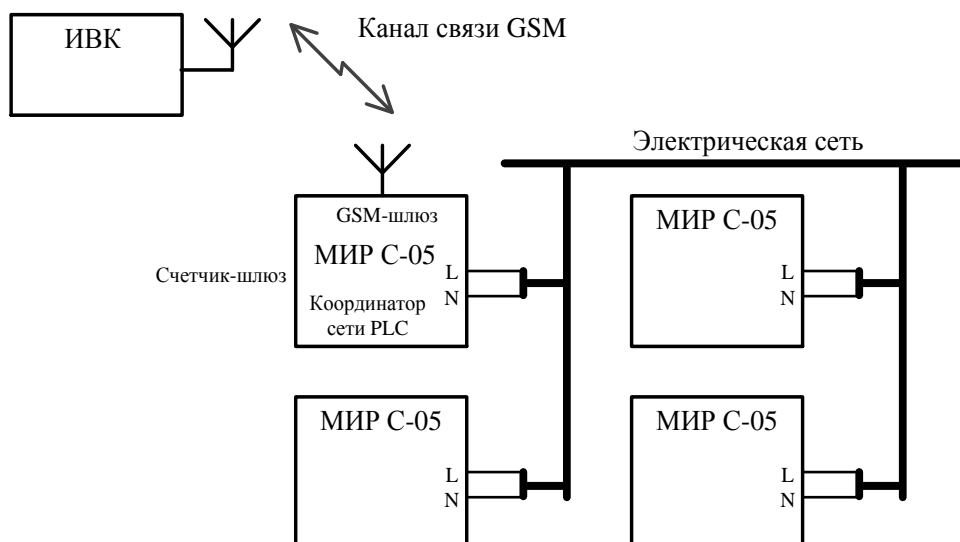


Рисунок 7.5 – Пример организации двухуровневой системы передачи данных с использованием сети PLC

7.8.3.6 Возможно построение сети PLC на основе двух счетчиков-шлюзов с резервированием функции базовой станции и автоматическим переключением удаленных станций к резервной базовой станции в случае отказа основной.

7.8.4 Радиointерфейс

7.8.4.1 Радиointерфейс предназначен для считывания данных со счетчика через дисплей потребителя МИР ДП-01.П М12.060.00.000-01 или МИР ДП-01.П М12.060.00.000-03, а также для дистанционного конфигурирования счетчика через RF модем МИР МБ-02 М13.012.00.000. Технические характеристики радиointерфейса указаны в таблице 7.7. Антенна радиомодуля – встроенная.



Примечание – Более подробная информация об использовании дисплея потребителя МИР ДП-01.П М12.060.00.000-01 и МИР ДП-01.П М12.060.00.000-03 приведена в документе «Дисплей потребителя МИР ДП-01.П. Руководство по эксплуатации» М12.060.00.000-01 РЭ, размещенном в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru>.

Таблица 7.7

Параметр	Значение параметра
Рабочий диапазон частот, МГц	От 868,7 до 869,2
Максимальная мощность передатчика, мВт, не более	25
Спектральная плотность мощности, Вт/Гц	$5,0 \cdot 10^{-8}$
Средняя скорость передачи данных, кбит/с	2,5
Средняя дальность связи, м, не менее	100

Счетчики с радиointерфейсом не требуют специального разрешения на использование радиочастотных каналов (решение ГКРЧ № 07-20-03-001 от 07.05 2007 приложение 11).

7.8.5 Интерфейс RS-485

7.8.5.1 Интерфейс RS-485 предназначен для обмена данными с верхним уровнем управления. Технические характеристики интерфейса RS-485 соответствуют спецификации EIA RS-485 и приведены в таблице 7.8. Рекомендации по подключению – в 9.4.4.11.

Таблица 7.8

Параметр	Значение параметра
Скорость передачи данных, бит/с	От 4800 до 115200
Длина линии связи «витая пара» при скорости 9600 бит/с, м, не более	1200
Количество внешних устройств, подключаемых по интерфейсу RS-485, не более	32
Гальваническая изоляция интерфейса от других цепей, кВ, не менее	2

7.8.6 Интерфейс ZigBee

7.8.6.1 Беспроводной интерфейс ZigBee (стандарт IEEE 802.15.4) предназначен для обмена данными с верхним уровнем управления. Счетчики с интерфейсом ZigBee обеспе-



чивают автоматическое развертывание сети ZigBee, автоматическое восстановление и перестройку сети при различных сбоях.

7.8.6.2 Антенна модуля ZigBee – встроенная.

7.8.6.3 Основные характеристики модулей ZigBee счетчика приведены в таблице 7.9.

Таблица 7.9

Параметр	Значение параметра
Рабочий диапазон радиочастот, МГц	От 2400,0 до 2483,5
Число частотных каналов	16
Максимальная мощность передатчика, мВт, не более	100
Поддерживаемая топология сети*	Многоячеистая сеть: <ul style="list-style-type: none"> • Mesh-сеть по технологии ZigBee 2007 (при наличии символа «Z» в коде счетчика) • ZigBee PRO 2015 (при наличии символа «Z1» в коде счетчика)
Максимальное число устройств в сети:*	80
<ul style="list-style-type: none"> • при наличии символа «Z» в коде счетчика • при наличии символа «Z1» в коде счетчика, базовая станция – модем-коммуникатор МИР МК (счетчик-шлюз)	600 (300)
Количество ретрансляций	11
Канальная скорость, кбит/с	250
Средняя скорость передачи данных, кбит/с	30
* Счетчики с символами «Z» и «Z1» в коде несовместимы между собой и не могут работать в одной ZigBee-сети.	

7.8.6.4 ZigBee – стандарт беспроводной связи, изначально разработанный для передачи небольших объемов данных на малые расстояния, обеспечивая при этом минимальное энергопотребление. Данные передаются на частоте 2,4 ГГц (работа на данной частоте не требует получения лицензии), при этом максимальная скорость передачи данных (включая служебную информацию) составляет около 250 кбит/с.

В общем случае сеть ZigBee состоит из одной базовой станции и множества удаленных станций. Базовая станция является координатором сети, она создает сеть с заданным частотным каналом и идентификатором сети (ключ сети), управляет сетевыми узлами, хранит конфигурацию каждого сетевого узла. Она задает политику безопасности созданной сети. Базовая станция может принимать, передавать и ретранслировать сообщения. Удаленные станции подключаются к сети, созданной базовой станцией, и определяют выбор пути доставки сообщений, передаваемых по сети ZigBee от одного узла к другому. Удаленная станция также может принимать, передавать и ретранслировать сообщения.

Счетчики, как правило, работают в режиме удаленной станции, модем-коммуникатор МИР МК – в режиме базовой станции.

Сети стандарта ZigBee обладают следующими отличительными особенностями:

- поддерживаются сложные топологии сетей, благодаря этому даже при достаточно небольшой максимальной дальности связи двух близлежащих устройств возможно достижение большей зоны покрытия сети в целом за счет ретрансляций;
- сеть имеет свойства самовосстановления в случае отключения или выхода из строя некоторых ее узлов.

7.8.6.5 На рисунке 7.6 показан пример организации трехуровневой системы передачи данных с использованием сети ZigBee. Модем-коммуникатор МИР МК с функцией УСПД является базовой станцией (координатором), он подключен к ИВК по выбранному интерфейсу связи (например, GSM, Ethernet или RS-485). Счетчики являются удаленными станциями (роутерами). Счетчики могут напрямую подсоединяться к модему-коммуникатору МИР МК либо через другие счетчики, используя их в качестве ретрансляторов.

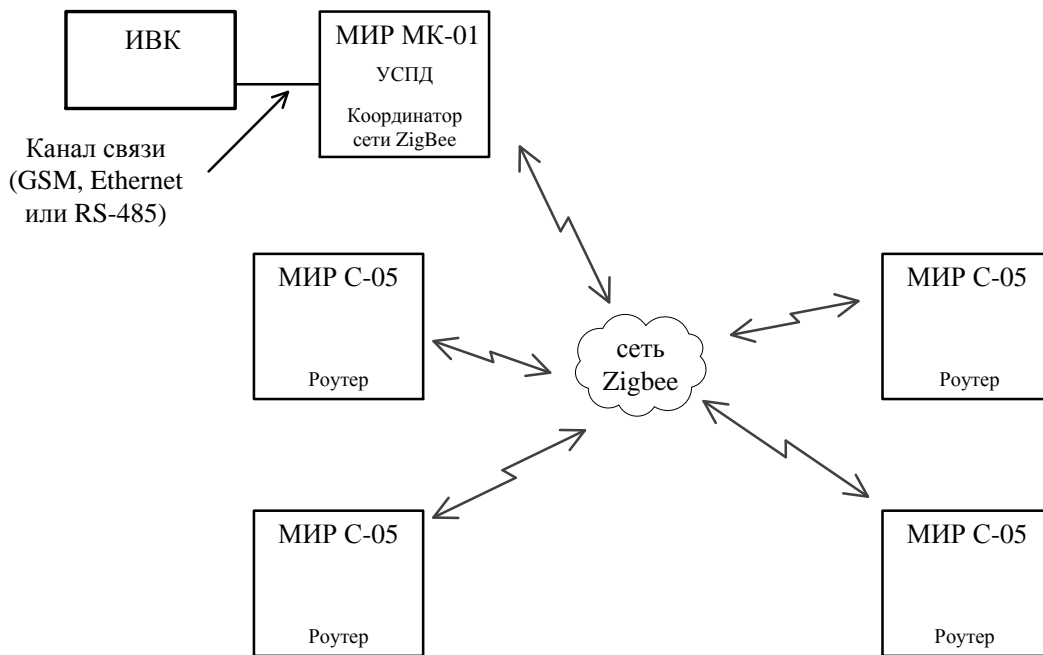


Рисунок 7.6 – Пример организации трехуровневой системы передачи данных с использованием сети ZigBee

7.8.6.6 На рисунке 7.7 показан пример организации двухуровневой системы передачи данных с использованием сети ZigBee и счетчика-шлюза без применения модема-коммуникатора МИР МК. Счетчик-шлюз – это счетчик, который организует ретрансляцию запросов из интерфейса GSM в интерфейс PLC (или ZigBee) и ретрансляцию ответов в обратном направлении без преобразования данных. Счетчик-шлюз выступает в качестве базовой станции (координатора) сети ZigBee, используя для связи с ИВК интерфейс GSM. Остальные счетчики являются удаленными станциями (роутерами). Счетчики могут напрямую подсоединяться к счетчику-шлюзу либо через другие счетчики, используя их в качестве ретрансляторов.

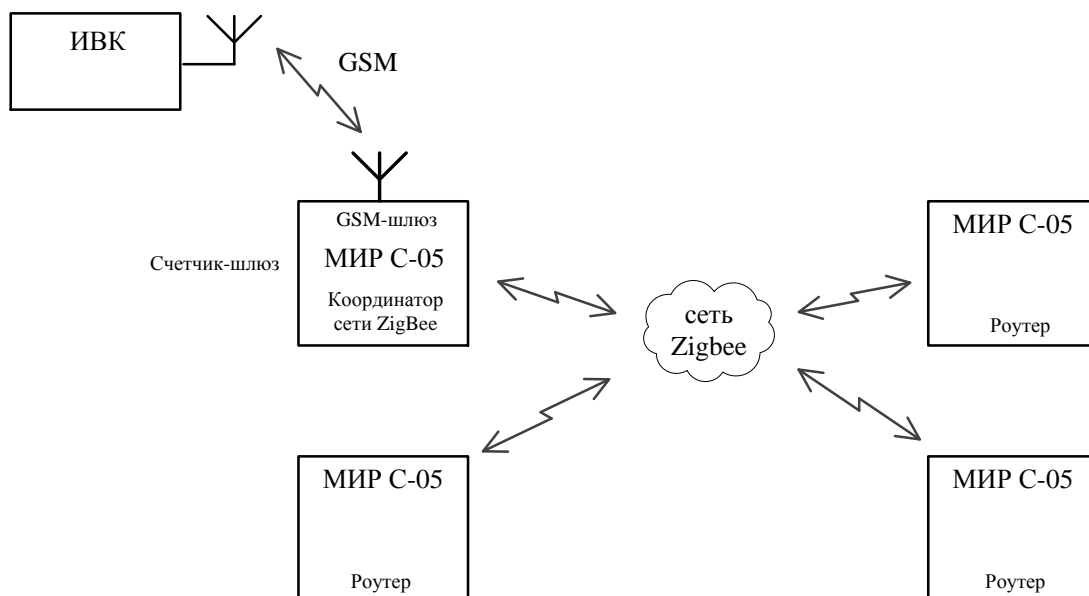


Рисунок 7.7 – Пример организации двухуровневой системы передачи данных с использованием сети ZigBee

7.8.6.1 Возможно построение сети ZigBee на основе двух счетчиков-шлюзов с резервированием функции базовой станции и автоматическим переключением удаленных станций к резервной базовой станции в случае отказа основной.

7.8.7 Интерфейс GSM

7.8.7.1 Интерфейс GSM предназначен для обмена данными с верхним уровнем управления, а также для дистанционного конфигурирования счетчика. Счетчик поддерживает SMS-конфигурирование основных параметров интерфейса GSM.

7.8.7.2 Интерфейс GSM выполнен в виде отдельного съемного модуля GSM, вставляемого в счетчик.

7.8.7.3 Основные характеристики модуля GSM счетчика приведены в таблице 7.10. Индикация работы модуля GSM приведена в 7.5.2.3.

Таблица 7.10

Параметр	Значение параметра
Стандарт подвижной связи	2G (CSD*, GPRS) 4G (LTE)
Диапазоны частот: • 2G (CSD, GPRS) • 4G (LTE)	900/1800 МГц B1/B3/B7/B8/B20/B28A
Скорость передачи данных	CSD – 9,6 кбит/с GPRS – до 85,0 кбит/с LTE cat.1 – до 10 Мбит/с



Продолжение таблицы 7.10

Параметр	Значение параметра
Количество SIM-карт/чипов при работе в стандарте подвижной связи: <ul style="list-style-type: none"> • 2G (CSD, GPRS) • 4G (LTE) 	Одна SIM-карта одна SIM-карта и один встроенный SIM-чип предоставляемый заказчиком (опционально)
Протокол передачи данных	TCP/IP
Количество одновременно исходящих TCP/IP-соединений (режим клиент TCP/IP) с удаленными компьютерами со статическими IP-адресами	4
Количество одновременно входящих TCP/IP-соединений (режим сервер TCP/IP)	2
Активация TCP/IP-соединений	По включению или по звонку
Антенна модуля GSM	Встроенная
Пиковый коэффициент усиления встроенной антенны, dBi: <ul style="list-style-type: none"> • счетчика для наружной установки • счетчика для внутренней установки 	2,30 (824 МГц); 3,10 (1710 МГц) 0,45 (824 МГц); 1,76 (1710 МГц)
<p>* Счетчики с датой выпуска после 01.09.2021 с интерфейсом GSM могут поставляться без функционала CSD в связи с устареванием технологии. Определить наличие функционала CSD можно по версии программного обеспечения модуля GSM (поле <i>Версия ПО</i> на рисунке 9.24):</p> <ul style="list-style-type: none"> • SIM800 R13.08 – функционал CSD поддерживается; • SIM800 R14.18 – функционал CSD отсутствует. 	

7.8.7.4 Счетчик, работающий в стандарте подвижной связи 4G(LTE), может иметь в своем составе встроенный SIM-чип, предоставляемый заказчиком (требование к SIM-чипу приведены в 9.2.2). Счетчик с SIM-чипом поддерживает работу в сети сотовой связи с SIM-чипом и SIM-картой, с автоматическим переключением между ними. Основным считается SIM-чип, установленный на плате, резервной – SIM-карта, установленная в SIM-держатель. После подачи напряжения питания счетчик регистрирует SIM-чип в сети оператора сотовой связи и в случае успешной регистрации работает в сети этого оператора. При неуспешной регистрации SIM-чипа, счетчик автоматически регистрирует SIM-карту. При успешной регистрации SIM-карты счетчик начинает работать в сети оператора SIM-карты, при не успешной – процесс регистрации возвращается к попытке зарегистрировать SIM-чип.

7.8.7.5 Счетчик по интерфейсу GSM поддерживает два режима установления соединения для типов соединений клиент/сервер TCP/IP: по включению счетчика и по входящему вызову, с использованием преднастроенного фильтра телефонных номеров.

7.8.7.6 Режим сервер TCP/IP обеспечивает одновременно до двух входящих соединений с возможностью настройки файрвола (фильтра IP-адресов для входящих соединений) индивидуально для каждого соединения.

7.8.8 Интерфейс Bluetooth

7.8.8.1 Интерфейс Bluetooth предназначен для считывания данных со счетчика и управления реле через дисплей потребителя МИР ДП-01.П М12.060.00.000-05 или МИР ДП-01.П М12.060.00.000-06.



Примечание – Более подробная информация об использовании дисплея потребителя МИР ДП-01.П М12.060.00.000-05 и МИР ДП-01.П М12.060.00.000-06 приведена в документе «Дисплей потребителя МИР ДП-01.П. Руководство по эксплуатации» М12.060.00.000-05 PЭ, размещенном в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru>.

7.8.8.2 Антенна интерфейса Bluetooth – встроенная.

7.8.8.3 Основные характеристики интерфейса Bluetooth счетчика приведены в таблице 7.11.

Таблица 7.11

Параметр	Значение
Версия спецификации	Bluetooth 5.1
Рабочая частота радиоканала, ГГц	2,4
Максимальная мощность передатчика, мВт, не более	100
Средняя скорость передачи данных, кбит/с	150
Дальность связи (в условиях прямой видимости), м, не менее	100

7.9 Управление нагрузкой с помощью реле счетчика

7.9.1 Счетчик имеет возможность отключать потребителя с помощью встроенного силового реле, при этом сам счетчик всегда остается подключенным к сети. Максимальный ток реле при выполнении операции отключения/включения составляет 90 А. Коммутационная износостойкость контактов реле не менее 3000 циклов включения/отключения при максимальном токе и активной нагрузке. Счетчик обеспечивает фиксацию (с нарастающим итогом) количества циклов включения/отключения реле. Определение состояния реле осуществляется путем оценки наличия напряжения на стороне нагрузки. Состояние реле отображается на дисплее. Режимы управления реле реализованы в соответствии со спецификацией протокола СПОДЭС.

7.9.2 Управление реле может быть заблокировано на программном и аппаратном уровнях с помощью переключателя «Упр. реле».

Если переключатель «Упр. реле» переведен в положение «Заблокир.», то управление реле блокируется и в зависимости от своего текущего состояния, состояние реле может принимать следующие значения:

- реле всегда разомкнуто, в случае если реле было разомкнуто;
- реле всегда замкнуто, в случае если реле было замкнуто.

Локальное управление по порогам, управление вручную и удаленное управление также блокируются.

Если переключатель «Упр. реле» переведен в положение «Разрешено», то реле

управляется счетчиком по заданным алгоритмам по критериям, приведенным в таблице 7.12.



ВНИМАНИЕ! По умолчанию (при выходе с предприятия-изготовителя) управление реле заблокировано переключателем «Упр. реле». По требованию заказчика возможна поставка счетчиков с разблокированным управлением реле.

Таблица 7.12

Причина отключения потребителя	Отображение на дисплее*		
	типа 1	типа 2, с указанием кода при- чины отключения	
Превышение порога активной мощности**	LOCAL P OFF		1
Превышение порога по току**	LOCAL I OFF		2
Превышение порога по напряжению**	LOCAL U OFF		3
Воздействие внешнего магнитного поля**	LOCAL b OFF		4
Превышение порога по дифференциальному току**	LOCAL dl OFF		5
Превышение порога по температуре**	LOCAL t OFF		6
Превышение порога обратной мощности**	LOCAL P- OFF		7
Вскрытие крышки зажимов	LOCAL tC OFF		8
Вскрытие крышки корпуса	LOCAL bC OFF		9
Превышение порога по любому регистр-монитору (см. рисунок 9.30)	LOCAL ID OFF		10
Превышение порога защиты от перегрева (повышение температуры до 85 °С внутри корпуса счетчика)	Lt° 85 OFF		6
Отключение вручную	MANUAL OFF		–
Отключение по команде диспетчера	dist OFF		–
<p>* Для счетчиков с дисплеем типа 1 вся информация на дисплее мигает с периодом 1 с и скважностью 2. Состояние силового реле управления нагрузкой (включено/отключено) также отображается на дисплее счетчика при входе в режим управления нагрузкой (9.6.11).</p> <p>** Задействован механизм управления нагрузкой по лимитерам (см. рисунок 9.30).</p>			

7.9.3 Включение/отключение нагрузки может быть выполнено:

- вручную – с клавиатуры счетчика (9.6.11) или дисплея потребителя МИР ДП-01.П;
- удаленно – по команде диспетчера через интерфейсы связи (9.6.10);
- локально – в автоматическом режиме по различным событиям в счетчике, например, по превышению порогов.

7.9.4 Включение/отключение нагрузки удаленно по команде диспетчера доступно всегда, при условии активации разрешения управления нагрузкой. Если отключение потребителя произведено удаленно диспетчером, то включение нагрузки вручную в этом случае невозможно.

7.9.5 Возможность отключения нагрузки с кнопок счетчика (или дисплея потреби-



ля), количество включений нагрузки с кнопок счетчика (или дисплея потребителя) в сутки, а также все критерии отключения нагрузки задаются при конфигурировании счетчика на уровне Администратора (например, диспетчером).

7.9.6 Локальное включение/отключение нагрузки происходит автоматически и реализовано в счетчике двумя разными механизмами управления (9.5.14):

- по регистр-мониторам – при данном механизме управления нагрузкой контролируется факт пересечения порога контролируемой величины. Если порог контролируемой величины уже был превышен ранее, и было произведено включение нагрузки, то событие пересечения порога зафиксировано не будет и повторное отключение нагрузки не произойдет;

- по лимитерам – при данном механизме управления нагрузка будет отключена в том случае, если значение (уровень) контролируемой величины выше установленного порогового значения, при этом ведется постоянный контроль превышенного порога. Если порог контролируемой величины уже был превышен ранее, и было произведено включение нагрузки, то произойдет ее повторное отключение.

7.9.7 Локальное отключение нагрузки происходит в автоматическом режиме сразу же после превышения порога, если отслеживание ведется по мгновенному значению контролируемой величины. При отслеживании по усредненному значению контролируемой величины время автоматического отключения нагрузки зависит от заданного времени усреднения, и составляет не более двукратного времени усреднения.

7.9.8 Функция автоматического включения нагрузки активируется при конфигурировании счетчика (9.5.14). Автоматическое включение нагрузки производится по таймеру, через заданный при конфигурировании счетчика интервал времени. Количество локальных автоматических включений реле управления нагрузкой в сутки ограничено и задается при конфигурировании счетчика.

7.9.9 Описание критериев автоматического отключения нагрузки и условий включения приведено в таблице 7.13. Во всех перечисленных в таблице 7.13 случаях включение нагрузки возможно вручную, удаленно и локально в автоматическом режиме по таймеру.

Таблица 7.13

Причина отключения потребителя	Условия включения/отключения реле управления нагрузкой	
	по регистр-мониторам	по лимитерам
Превышение заданного значения напряжения сети	<p>Счетчик контролирует усредненное, согласно заданному времени усреднения, значение напряжения сети и отключает нагрузку при пересечении напряжением сети установленного порога.</p> <p>Если будет произведено включение нагрузки при напряжении, превышающем установленный порог, повторного отключения нагрузки не произойдет. В этом случае отключение нагрузки произойдет после возврата напряжения ниже заданного порога и повторного его превышения</p>	<p>Счетчик контролирует усредненное, согласно заданному времени усреднения, значение напряжения сети и отключает нагрузку при превышении напряжением сети установленного порога.</p> <p>Локальное автоматическое включение нагрузки возможно по таймеру, только если значение напряжения вернулось в установленные пределы. В режиме отключения по лимитерам счетчик будет контролировать текущее значение напряжения для недопущения включения нагрузки при напряжении, превышающем установленный порог.</p>








Продолжение таблицы 7.13

Причина отключения потребителя	Условия включения/отключения реле управления нагрузкой	
	по регистр-мониторам	по лимитерам
		<p>Ручное или удаленное включение нагрузки возможно и при напряжении сети, превышающем установленный порог. Поэтому включение нагрузки вручную или удалено при ее отключении по превышению порога напряжения, необходимо производить, убедившись в безопасности этой операции. Если после включения нагрузки напряжение сети по-прежнему будет превышать установленный порог, то произойдет повторное автоматическое отключение нагрузки</p>
<p>Превышение порога дифференциального тока или превышение заданного значения силы тока</p>	<p>В режиме отключения при наличии дифференциального тока счетчик отключает нагрузку при пересечении дифференциальным током установленного порога.</p> <p>Если после включения нагрузки значение дифференциального тока окажется выше порогового, произойдет повторное автоматическое отключение нагрузки, однако если больший ток протекал по нейтрали, то повторное отключение нагрузки не произойдет, так как порог фактически не был превышен</p>	<p>В режиме отключения при превышении заданной величины тока счетчик контролирует усредненную на заданном интервале времени силу тока и отключает нагрузку при превышении установленного порога по току.</p> <p>Если после включения нагрузки значение силы тока окажется выше порогового, произойдет повторное автоматическое отключение нагрузки</p>
<p>Превышение заданного значения активной мощности</p>	<p>Счетчик контролирует активную мгновенную (и/или усредненную – только по регистр-монитору) мощность прямого направления и отключает нагрузку при превышении установленного порога.</p> <p>Если после включения нагрузки значение мощности окажется выше порогового, произойдет повторное автоматическое отключение нагрузки</p>	
<p>Воздействие внешнего магнитного поля</p>	<p>Счетчик отключает нагрузку при превышении фиксированного порога с учетом длительности воздействия магнитным полем (по регистр-монитору) или превышении установленного порога внешнего магнитного поля (по лимитеру).</p> <p>Если после включения нагрузки воздействие магнитного поля не устранено – произойдет повторное автоматическое отключение нагрузки</p>	

7.9.10 В режиме отключения по превышению порога защиты от перегрева счетчик контролирует температуру воздуха внутри корпуса и при повышении температуры до 85 °С отключает нагрузку. Включение нагрузки происходит при снижении температуры воздуха до 80 °С.



7.9.11 В режиме отключения по вскрытию крышки зажимов или крышки корпуса счетчик реагирует на вскрытие указанных крышек и отключает нагрузку. Автоматическое включение нагрузки для данного режима не предусмотрено.

-  **ВНИМАНИЕ!** Запрещается использовать функцию управления реле для отключения потребителя от силовой сети с целью проведения ремонта электропроводки или электрооборудования потребителя.
-  **ВНИМАНИЕ!** При отсутствии нагрузки и разомкнутом реле на контакте 2 силового зажима счетчика может присутствовать напряжение, которое обусловлено наличием в счетчике цепей контроля напряжения после реле. Наличие данного напряжения не является неисправностью. При подключении нагрузки напряжение при разомкнутом реле будет отсутствовать.
-  **ВНИМАНИЕ!** По умолчанию управление реле потребителем вручную запрещено. Разрешение на управление реле потребителем устанавливается при конфигурировании счетчика на уровне доступа энергоснабжающей организации.
-  **ВНИМАНИЕ!** Для предотвращения повторного отключения нагрузки, после ее автоматического отключения, включение нагрузки рекомендуется производить после отключения от сети мощных потребителей электроэнергии.
-  **ВНИМАНИЕ!** После подключения нагрузки вручную, во время автоматического отключения при перенапряжении сети, потребитель принимает на себя риски работы при повышенном напряжении.

7.10 Самодиагностика счетчика

При включении, а также постоянно во время работы, счетчик проводит самодиагностику своего состояния (тестирование памяти, часов, системы тактирования и т.д.). При обнаружении изменения состояния счетчика, ошибки самодиагностики, либо отклонения в работе, на дисплей выводится сообщение об ошибке и формируется событие в журнале событий.

Для счетчика внутренней установки индикатором работоспособного состояния является работающий дисплей и отсутствие на нем сообщения, состоящего из надписи *Еггog* (для счетчиков с дисплеем типа 1) и надписи *ОШИБКА* (для счетчиков с дисплеем типа 2, при этом на дисплее должен мигать индикатор работоспособного состояния ●).

Для счетчика наружной установки индикатором работоспособного состояния является наличие ответа на запрос данных с дисплея потребителя МИР ДП-01.П (визуально на счетчике это отражается миганием светодиодного индикатора «СТ» на каждое нажатие кнопок дисплея потребителя) и отсутствие на дисплее потребителя пиктограмм  (для дисплея потребителя с символьным индикатором) и  (для дисплея потребителя с графическим индикатором).

Все обнаруженные события условно делятся на два типа: ошибки самодиагностики и изменение статуса счетчика.

7.10.1 Аппаратные ошибки самодиагностики

7.10.1.1 События данного типа формируются в ситуациях, когда дальнейшая правильная работа счетчика невозможна. Информация об этих событиях записывается в журнал событий, а также выводится на дисплей счетчика в виде сообщения, состоящего из надписи *Еггog*, выводимого на дисплей поочередно с параметрами в режиме автоматического листания (для счетчиков с дисплеем типа 1) и надписи *ОШИБКА* (для счетчиков с дисплеем типа 2). Список кодов приведен в таблице 7.14. Просмотр ошибок на дисплее счетчика доступен в режиме диагностики (9.6.1.4). Описание индикации ошибок счетчика для наружной установки приведено в 7.11.

Таблица 7.14

Код ошибки*	Ошибка
00*	Ошибок нет
01	Ошибка целостности данных (области памяти данных)
02	Ошибка работы часов реального времени
03	Ошибка работы измерительного блока
04	Низкое напряжение батареи
05	Не используется
07	Неисправен модуль PLC
08	Неисправен модуль ZigBee
09	Неисправен модуль RF
10	Неисправен модуль GSM
13	Превышение порога по дифференциальному току
* В режиме диагностики отсутствие ошибок отображается надписью <i>no Еггog</i> (для счетчиков с дисплеем типа 1) и отсутствием надписи <i>ОШИБКА</i> (для счетчиков с дисплеем типа 2).	

7.10.1.2 В некоторых случаях счетчик может самовосстанавливаться после сбоя, при этом предупреждение об ошибке с дисплея счетчика автоматически убирается.



ВНИМАНИЕ! При появлении на экране дисплея сообщения, свидетельствующего о наличии ошибок самодиагностики, необходимо обратиться в эксплуатирующую организацию.

7.10.2 Статус счетчика

7.10.2.1 События данного типа формируются в ситуациях, которые не приводят к нарушению работы счетчика, но могут привести к неверному учету электроэнергии. Информация об этих событиях записывается в журнал событий счетчика, а также доступна для просмотра в диагностической информации счетчика (9.6.7).

7.10.2.2 Обычно события данного типа формируются при неправильном подключении счетчика либо при попытке несанкционированного воздействия на него:

- *открыта крышка измерительной части счетчика* – открыта крышка корпуса;
- *открыта клеммная крышка* – открыта крышка зажимов;



- батарея часов разряжена;
- обнаружено воздействие магнитным полем;
- аварийное отключение реле по превышению температуры;
- напряжение после реле – на нагрузке, подключенной к счетчику, присутствует

напряжение после отключения реле.


















7.10.2.3 При срабатывании датчиков магнитного поля, вскрытия крышек или при наличии отклонений ПКЭ на дисплее счетчика автоматическое листание параметров чередуется с надписью *Error* (для счетчиков с дисплеем типа 1) и отображением пиктограмм , ,  (для счетчиков с дисплеем типа 2). Список событий приведен в таблице 7.15. Просмотр событий на дисплее счетчика доступен в режиме диагностики (9.6.1.4). Описание индикации событий счетчика для наружной установки приведено в 7.11.

Таблица 7.15

Событие	Отображение на дисплее счетчика			Отображение на дисплее потребителя МИР ДП-01.П с графическим дисплеем
	в режиме автоматического листания параметров		в режиме диагностики	
	с дисплеем типа 1	с дисплеем типа 2		
Воздействие магнитного поля	<i>Error</i>		<i>SEnSor 1</i>	
Вскрытие крышки зажимов	<i>Error</i>	 КРЫШКА	<i>SEnSor 2</i>	
Вскрытие крышки корпуса	<i>Error</i>	 КОРПУС	<i>SEnSor 3</i>	
Наличие отклонений ПКЭ общее (по частоте и/или напряжению)	<i>Error</i>		<i>info 1</i>	
Наличие отклонений ПКЭ по частоте	<i>Error</i>		<i>info 2</i>	
Наличие отклонений ПКЭ по напряжению	<i>Error</i>		<i>info 3</i>	




7.11 Индикация событий





7.11.1 Индикация неработоспособности счетчика вследствие аппаратного или программного сбоя осуществляется следующим образом:

- для счетчиков внутренней установки – на дисплее счетчика автоматическое листание параметров чередуется с надписями *Error* и кода ошибки (для счетчиков с дисплеем типа 1) и отображением надписи *ОШИБКА* и кода ошибки (для счетчиков с дисплеем типа 2);
- для счетчиков наружной установки – на дисплее потребителя МИР ДП-01.П отображается пиктограмма  (для дисплея потребителя с символьным индикатором) или  (для дисплея потребителя с графическим индикатором).

7.11.2 После восстановления работоспособности счетчика индикация сбрасывается.

7.11.3 Индикация несанкционированного доступа, указывающего на одно из внешних воздействий: вскрытие крышки зажимов или крышки корпуса счетчика, воздействие на счетчик внешним магнитным полем (со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл) или индикация наличия отклонений ПКЭ. Индикация осуществляется следующим образом:

- для счетчиков внутренней установки – на дисплее счетчика автоматическое ли-
стание параметров чередуется с надписью Error (для счетчиков с дисплеем типа 1) и
отображением пиктограмм , ,  (для счетчиков с дисплеем типа 2). Просмотр причин
срабатывания датчиков доступен в режиме диагностики (9.6.1.4);

- для счетчиков наружной установки – загорается светодиодный индикатор «СТ»,
расположенный под прозрачной крышкой зажимов счетчика, и на дисплее потребителя
МИР ДП-01.П отображаются пиктограмма  (для дисплея потребителя с символьным
индикатором) или , ,  (для дисплея потребителя с графическим индикатором).

7.11.4 Индикация вскрытия крышки корпуса или крышки зажимов счетчика, инди-
кация факта воздействия на счетчик внешним магнитным полем могут быть сброшены на
уровне доступа *Администратор* по любому из интерфейсов счетчика.

7.11.5 Индикация наличия отклонений ПКЭ отображается только на время действия
отклонения.

7.12 Журналы событий

7.12.1 Все регистрируемые счетчиком события записываются в несколько журналов
событий. Журналы разделены на 2 группы – журналы DLMS/COSEM и журналы
СПОДЭС. Перечень журналов приведен в таблицах 7.16 и 7.17.

Таблица 7.16 – Журналы DLMS/COSEM

Наименование журнала	Количество записей, не менее
Конфигурации	615
Порогов	1055
Связи	215
Событий	1055
Внешних воздействий	1055
Отклонений частоты	1242
Отклонений напряжения	1242
Суточной статистики	440

Таблица 7.17 – Журналы СПОДЭС

Наименование журнала	Количество записей, не менее	Содержание журнала
Напряжений	515	События, связанные с напряжением
Токов	470	События, связанные с током
Включений/выключений	470	События включений/выключений счет- чика, коммутаций реле нагрузки
Коррекций данных	1043	События программирования параметров счетчика
Внешних воздействий	470	События воздействия внешнего магнит- ного поля, вскрытия счетчика



Продолжение таблицы 7.17

Наименование журнала	Количество записей, не менее	Содержание журнала
Коммуникационных событий	511	События установления/разрыва соединений по интерфейсам счетчика
Коррекций времени	246	События коррекции времени
Контроля доступа	511	События, связанные с попыткой несанкционированного доступа по интерфейсам связи
Самодиагностики	519	События инициализации и диагностики счетчика
Превышения тангенса	519	События по превышению реактивной мощности $tg \varphi$
Параметров качества сети	519	События, связанные с показателями качества электроэнергии
Качества сети за расчетный период	119	
Блокиратора реле нагрузки	39	События, связанные с положением переключателя «Упр. реле»

7.12.2 Все виды журналов хранятся в счетчике одновременно, в отдельно выделенном сегменте энергонезависимой памяти.

7.12.3 События включают: факт срабатывания, метку времени (с указанием даты и времени возникновения и время окончания событий) и значение.

7.12.4 Перечень событий, регистрируемых в журналах DLMS/COSEM, приведен в приложении И.

7.12.5 Перечень событий, регистрируемых в журналах СПОДЭС, приведен в приложении Ж.

7.13 Показатели качества электроэнергии

7.13.1 Общие положения

7.13.1.1 Счетчик обеспечивает измерение ПКЭ по классу S согласно ГОСТ 30804.4.30 в соответствии с таблицей 7.18 и анализ качества электроэнергии на соответствие ГОСТ 32144.

Таблица 7.18

Показатель качества электроэнергии	Предел и тип погрешности для счетчика	Диапазон измерения
Частота (отклонение частоты, Гц от $f_{ном.}$)	$\pm 0,05$ Гц, абсолютная	От 42,5 до 57,5 Гц (от минус 7,5 до плюс 7,5 Гц)
Отрицательное и положительное отклонения напряжения, % от $U_{ном.}$	$\pm 0,5$ %, абсолютная	От 0 % до 30 %
Глубина провала напряжения, % от $U_{ном.}$	1 %, абсолютная	От 0 % до 30 %
Максимальное напряжение при перенапряжении, % от $U_{ном.}$	1 %, абсолютная	От 100 % до 130 %

7.13.1.2 Алгоритм анализа ПКЭ, реализованный в счетчике, приведен на рисунке 7.8.

7.13.1.3 По измеренным значениям ПКЭ счетчик формирует следующие журналы событий:

- журнал отклонений напряжения (рисунок 9.49);
- журнал отклонений частоты (рисунок 9.49);
- журнал напряжений СПОДЭС (рисунки 9.49 и 9.50);
- журнал параметров качества сети СПОДЭС (рисунок 9.50);
- журнал качества сети за расчетный период СПОДЭС (рисунок 9.51);
- журнал суточной статистики.

7.13.1.4 В журнале суточной статистики по значениям отклонений напряжения и частоты формируются и сохраняются следующие данные:

- время превышения отклонения частоты от заданных порогов в течение суток;
- время превышения отклонения напряжения от заданных порогов в течение суток;
- наименьшее и наибольшее значения отклонений частоты в течение суток.
- максимальные значения отрицательного и положительного отклонений напряжения в течение суток.

7.13.1.5 Программа КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА формирует статистические данные за указанный пользователем интервал суток (рисунок 9.52):

- статистические данные по отклонениям частоты и отклонениям напряжения формируются по журналу суточной статистики;
- статистические данные по провалам напряжения и перенапряжению формируются по журналу напряжений СПОДЭС путем сортировки по глубине провала/перенапряжения и по длительности. Содержимое статистических данных по провалам напряжения и перенапряжению ограничены глубиной журнала напряжений СПОДЭС.

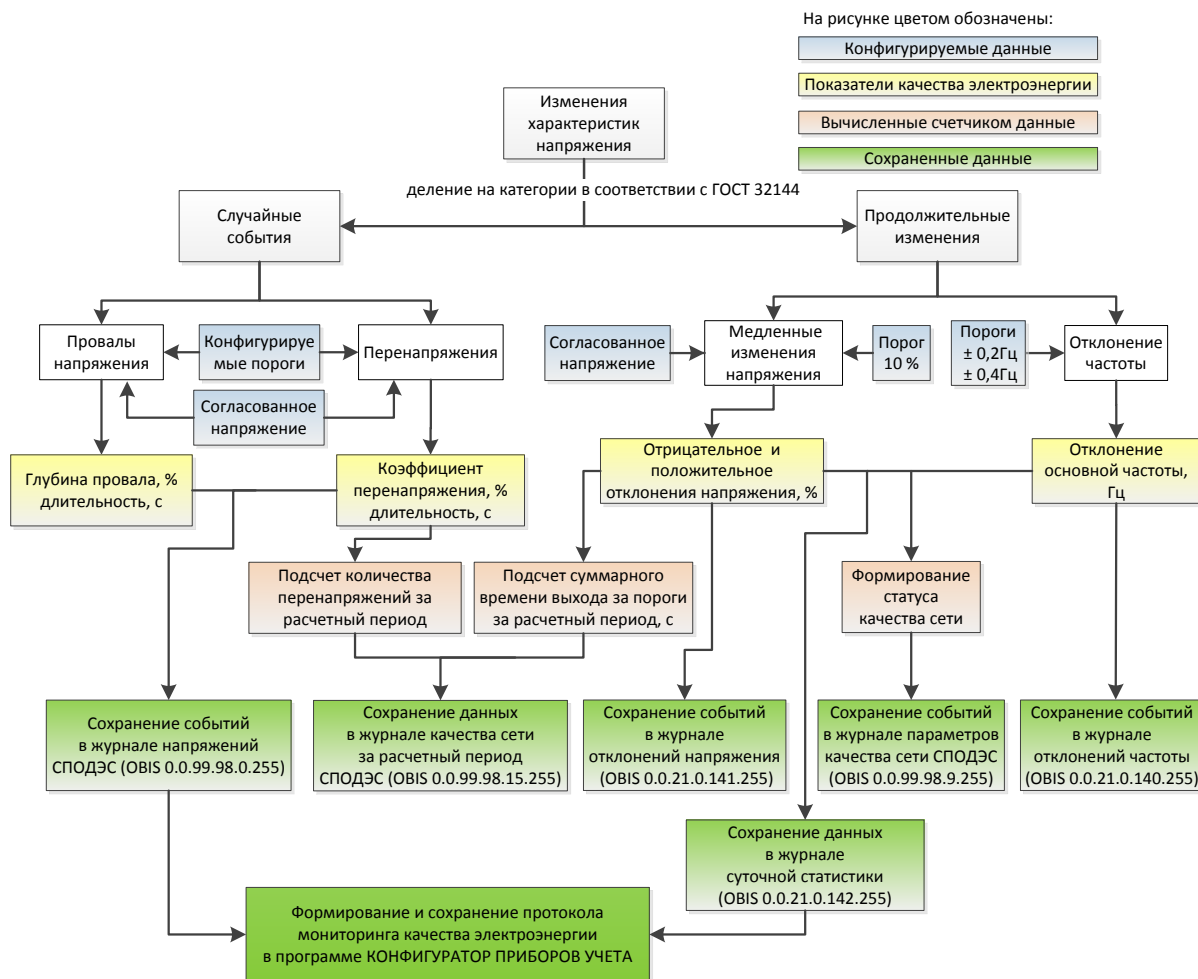


Рисунок 7.8 – Алгоритм анализа ПКЭ

7.13.1.6 По результатам расчета статистических данных программой КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА, формируется протокол мониторинга качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 33073.

7.13.1.7 Описание просмотра журналов и формирования статистических данных в программе КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА приведено в 9.6.6.

7.13.2 Отрицательное и положительное отклонения напряжения

7.13.2.1 Параметр медленного изменения напряжения, определяемый суммарной продолжительностью времени положительного и отрицательного отклонений уровня напряжения в точке измерения электрической энергии, считается нарушенным, если отклонение произошло более чем на 10 % от согласованного напряжения электропитания U_c в интервале измерений, равном 10 мин.

7.13.2.2 Согласованное напряжение электропитания U_c задается при конфигурировании в 9.5.12 (значение по умолчанию 230 В).

7.13.2.3 События отрицательного и положительного отклонений напряжения регистрируются в журналах отклонений напряжения (рисунок 9.49) и параметров качества сети (рисунок 9.50).

7.13.2.4 По результатам измерений отрицательного или положительного отклонения напряжения производится сохранение данных в журнале *Качество сети за расчетный период* (рисунок 9.51) и подсчет параметра *Суммарное время отклонения напряжения за расчетный период, с* (рисунок 9.48), которое определяется суммарной продолжительностью времени отрицательного и положительного отклонений уровня напряжения, если отклонение произошло на величину более 10% от U_c .

7.13.3 Отклонение частоты

7.13.3.1 Отклонение частоты определяется как разность измеренной и номинальной частоты ($f_{ном.} = 50$ Гц) в интервале измерений, равном 10 с.

7.13.3.2 Фиксация события отклонения частоты выполняется при отклонении частоты на величину более чем $\pm 0,2$ Гц и $\pm 0,4$ Гц.

7.13.3.3 События отклонений частоты регистрируются в журналах отклонений частоты (рисунок 9.49) и параметров качества сети (рисунок 9.50).

7.13.4 Длительность и глубина провала напряжения

7.13.4.1 Глубина провала напряжения определяется остаточным значением напряжения в процентах от согласованного напряжения электропитания U_c .

7.13.4.2 Порог фиксации провала напряжения задается при конфигурировании в 9.5.13 (значение по умолчанию 184 В).

7.13.4.3 Провалы напряжения регистрируются в журнале напряжений СПОДЭС (рисунок 9.50).

7.13.5 Длительность и максимальное значение перенапряжения

7.13.5.1 Перенапряжение определяется положительным отклонением уровня напряжения в процентах от согласованного напряжения электропитания U_c .

7.13.5.2 Порог фиксации перенапряжения задается при конфигурировании в 9.5.13 (значение по умолчанию 276 В).

7.13.5.3 Перенапряжения регистрируются в журнале напряжений СПОДЭС (рисунок 9.50).

7.13.5.4 По результатам измерений максимального значения перенапряжения производится сохранение данных в журнале *Качество сети за расчетный период* (рисунок 9.51) и подсчет параметра *Количество перенапряжений за расчетный период* (рисунок 9.48), который определяется количеством фактов положительного отклонения уровня напряжения, если отклонение произошло на величину больше, чем определено пороговым значением.

7.14 Тарифное расписание счетчика

7.14.1 Счетчик ведет учет энергии в многотарифном режиме согласно активному тарифному расписанию.

7.14.2 Счетчик оперирует двумя тарифными расписаниями. Тарифное расписание, по которому счетчик ведет учет электроэнергии, называется активным. Пассивное тарифное расписание является дополнительным расписанием и может быть активировано либо



вручную, либо в заданное определенное время активации, в этом случае счетчик активирует его автоматически в момент наступления указанного времени. При активации пассивное расписание становится активным, а предыдущее активное получает статус пассивного.

7.14.3 Параметры тарифного расписания:

- число тарифов: 4;
- число типов дней: 4;
- число тарифных зон в сутках: до 12;
- число сезонов: 4.

7.14.4 Имеется возможность создать таблицу специальных дней, выпадающих из общего тарифного расписания. В таблице специальных дней используются типы дней из активного расписания. Когда по времени активации изменяется расписание, таблица специальных дней требует ручной замены, поэтому следует учитывать, что, в случае изменения типов дней при замене активного расписания, таблица специальных дней будет ссылаться на указанные ранее типы дней, но по расписанию, соответствующему новому активному расписанию.

7.15 Инициативный выход

7.15.1 Счетчик имеет возможность инициативной передачи на верхний уровень управления зарегистрированных событий в момент их возникновения и выбора их состава.

7.15.2 Счетчик позволяет осуществлять инициативный выход через заданный при конфигурировании интерфейс (за исключением оптопорта и радиоинтерфейса).

7.15.3 Состав событий, по которым разрешен инициативный выход:

- событие в журнале самодиагностики;
- событие программирования параметров счетчика;
- событие в журнале параметров качества сети;
- перерыв питания (инициативный выход осуществляется при непрерывном отсутствии питания более 10 ч);
 - вскрытие крышки зажимов (клеммной крышки);
 - вскрытие крышки измерительного блока (корпуса);
 - воздействие магнитным полем;
 - превышение лимита мощности;
 - превышение лимита небаланса токов;
 - отключение реле по максимальному напряжению;
 - отключение реле по максимальному току;
 - отключение реле по небалансу токов;
 - отключение реле по магнитному полю;
 - отключение реле по превышению температуры.



8 Условия окружающей среды

8.1 По условиям эксплуатации счетчик относится к группе 4 по ГОСТ 22261 для работы при температуре окружающего воздуха и относительной влажности в соответствии со значениями, приведенными в таблице 8.1.

Таблица 8.1

Параметр	Значение
Диапазон рабочих температур, °С	От минус 50 ¹⁾ до плюс 70 ²⁾
Относительная влажность, %	До 95 при температуре плюс 30 °С
Диапазон температур хранения и транспортирования, °С	От минус 50 до плюс 70
Атмосферное давление, кПа (мм рт. ст.)	70 – 106,7 (537 – 800)
Степень защиты от проникновения воды и посторонних предметов по ГОСТ 14254: <ul style="list-style-type: none"> • счетчика для внутренней установки • счетчика для наружной установки 	IP51, категория оболочки 2 IP54, категория оболочки 2
¹⁾ Интерфейсы функционируют в полном объеме при температуре окружающего воздуха от минус 45°С до плюс 70°С. Индикация на дисплее счетчика для внутренней установки обеспечивается при температуре не ниже минус 20 °С. ²⁾ Максимально допустимое значение тока в цепях тока в зависимости от температуры окружающего воздуха приведено в таблице 9.1.	

8.2 Счетчик для наружной установки устойчив к воздействию солнечной радиации, инея и росы.

9 Использование по назначению

9.1 Эксплуатационные ограничения

9.1.1 Напряжение, подводимое к цепи напряжения счетчика, должно находиться в пределах между $0,7U_{ном.}$ и $1,3U_{ном.}$.



ВНИМАНИЕ! Ток в любой цепи тока счетчика не должен превышать значений, указанных в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Счетчик	Верхнее значение температуры окружающего воздуха при эксплуатации счетчика	Максимально допустимое значение тока.
Для наружной установки	+ 70 °С	80 А
Для внутренней установки	+ 50 °С	80 А
	+ 70 °С	50 А

9.2 Подготовка счетчика к использованию

9.2.1 Настройки по умолчанию

9.2.1.1 Счетчик имеет настройки по умолчанию, приведенные в таблице 9.2.

Таблица 9.2

Наименование	Значение
Сетевой адрес	Рассчитывается по алгоритму (9.5.4)
Пароль потребителя (пользователя)	00000000
Пароль продавца (администратора)	00000000
Параметры текущих измерений и учета энергии	см. таблицу 9.7
Тарифное расписание	Тариф 1
Временная зона	UTC + 06:00
Переход на зимнее время	Нет
Силовое реле счетчика	Вкл.
Управление нагрузкой (силовым реле)	Разрешено
Отключение силового реле с клавиатуры счетчика	Запрещено
Режим автоматического включения реле	Запрещено
Инициативный выход	Запрещено
Скорость обмена по интерфейсу RS-485, бит/с	9600
Формат данных интерфейса RS-485	8N1 (без контроля четности)
Включение модуля ZigBee (при наличии)	Вкл.
Ключ сети ZigBee (идентификатор сети)	Технологическая сеть (используется ключ 16383)

Продолжение таблицы 9.2

Наименование	Значение
Маска каналов ZigBee	26
Включение модуля PLC (при наличии)	Вкл.
Ключ сети PLC	0/0 (любая сеть)
Включение модуля GSM (при наличии)	Вкл.
Перезапуск модуля GSM по простоя, мин	120

9.2.1.2 Перед установкой счетчика на объект заводские установки, в случае необходимости, можно изменить. Конфигурирование счетчика может производиться через любой из доступных интерфейсов связи счетчика.



ВНИМАНИЕ! Перед установкой на объект необходимо изменить пароль продавца (администратора) с целью предотвращения несанкционированного доступа через интерфейсы связи к программируемым параметрам счетчика.

9.2.1.3 Включение системы питания счетчика и переход в установившийся режим происходит не более чем через 5 с после подачи питания.

9.2.2 Подготовка счетчика для работы в сети сотовой связи. Требования к SIM-картам и SIM-чипам

9.2.2.1 Для работы счетчика в сети сотовой связи с использованием SIM-карты необходимо:

- заключить договор с оператором сотовой связи;
- приобрести у оператора сотовой связи SIM-карту типа «M2M термо» формата mini-SIM (2FF) (не входит в комплект поставки счетчика). SIM-карты типа «M2M термо» специально разработаны для технических устройств передачи данных и имеют следующие особенности:
 - 1) увеличенный диапазон рабочих температур (от минус 40 до плюс 105 °С);
 - 2) устойчивость покрытия контактов к окислению;
 - 3) влагоустойчивость;
 - 4) возможность использования в условиях сильного запыления;
- перед установкой SIM-карты выполнить ее активацию, например через личный кабинет на сайте оператора сотовой связи;
- подключить услугу «Мобильный интернет» и разрешить роуминг;
- установить SIM-карту в соответствии с рекомендациями, приведенными в разделе 14.



ВНИМАНИЕ! В счетчиках с интерфейсом GSM необходимо использовать специализированные термостойкие SIM-карты типа «M2M термо». При использовании «обычных» SIM-карт возможно прекращение работы интерфейса GSM из-за отсутствия связи с SIM-картой вследствие окисления ее контактов и колебаний температур. Данная неисправность не является гарантийным случаем.

9.2.2.2 Счетчик по желанию заказчика может быть оснащен встроенным SIM-чипом, который представляет собой SIM-карту в формате микросхемы для монтажа непосредственно на печатную плату методом пайки. Для работы счетчика в сети сотовой связи с использованием SIM-чипа необходимо:

- заключить договор с оператором сотовой связи (до передачи SIM-чипа на предприятие-изготовитель счетчиков);
- заказать исполнение счетчика с SIM-чипом;
- предоставить на предприятие-изготовитель счетчиков SIM-чипы, которые должны отвечать следующим требованиям:

1) иметь форм-фактор MFF2 в соответствии с ETSI TS 102 671 (например, корпус VQFN-8);

2) обеспечивать функционирование при температурах от минус 40 до плюс 85 °С;

3) SIM-чип должен быть активирован и разблокирован (отключена проверка PIN-кода);

4) должна быть подключена услуга «Мобильный интернет» и разрешен роуминг.

Использование SIM-чипа значительно повышает надежность связи, поскольку SIM-чип устанавливается не в держатель SIM-карт, а непосредственно впаивается в плату, что исключает окисление покрытия контактов и потерю связи. Кроме того, SIM-чип имеет расширенный температурный диапазон, что позволяет работать в сложных климатических условиях, имеет повышенную устойчивость к воздействиям окружающей среды (влага, вибрация, пыль), что особенно важно для счетчиков наружной установки.

9.3 Меры предосторожности при установке счетчика

9.3.1 Все работы по монтажу счетчика должны производиться в соответствии с документами «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии» и «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок».

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



ВНИМАНИЕ! Подключение цепей напряжения проводить при обесточенной сети!



ЗАПРЕЩАЕТСЯ выполнять монтаж, в результате которого возникает деформация корпуса счетчика!

9.4 Установка и подключение счетчика

9.4.1 Общие положения

9.4.1.1 Убедиться в соответствии характеристик счетчика реальным условиям в точке учета (номинальное значение напряжения и тока).



ВНИМАНИЕ! При установке счетчика, имеющего интерфейс GSM, ZigBee, Bluetooth или радиointерфейс, необходимо учитывать, что радиосигналы данной частоты распространяются по прямой линии, а также ослабляются, искажаются и отражаются от металлических поверхностей, поэтому:

- счетчик необходимо располагать в пределах прямой видимости. Наличие между счетчиками высоких деревьев, заборов, зданий, межкомнатных стен может привести к нестабильной работе данных интерфейсов вплоть до полного отсутствия связи;
- установка счетчика со встроенной антенной в металлический шкаф приведет к нестабильной работе или к отсутствию связи. Также не рекомендуется ставить несколько счетчиков в один металлический шкаф, т.к. отражения радиосигналов от стенок шкафа могут привести к перегрузке входных трактов радиомодулей.

9.4.2 Общий порядок установки и подключения счетчика для наружной установки на примере установки на опору линии электропередачи

9.4.2.1 Произвести внешний осмотр счетчика и убедиться в отсутствии видимых механических повреждений корпуса и крышки зажимов.

9.4.2.2 Снять крышку зажимов и убедиться в наличии и сохранности всех пломб.

9.4.2.3 Выполнить подключение проводов к силовым зажимам:

• для подключения силовых цепей счетчика использовать многожильный провод. Минимальное сечение провода, зажимаемого в силовых зажимах счетчика – 6 мм². Рекомендуется использовать многожильный провод типа СИП сечением (16 – 25) мм² в зависимости от потребляемой мощности;

- с провода снять изоляцию на длину:
 - 1) 18 мм – для контактной колодки с одной клеммой на провод;
 - 2) 37 мм – для контактной колодки с двумя клеммами на провод.
- зачищенный участок провода должен быть ровным и без изгибов;
- конец провода обжать наконечником, как показано на рисунке 9.1. Форма обжатия – квадрат или прямоугольник. Рекомендуемый инструмент для обжатия провода сечением 16 мм² – БРК-301S производитель Proskit либо CRIMPFOX 25R производитель Phoenix Contact;

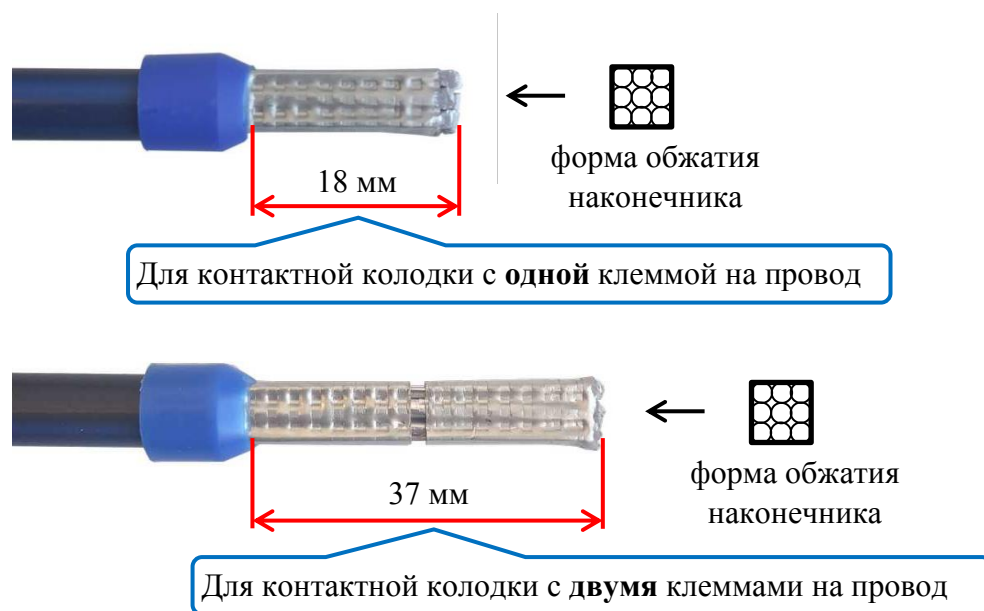


Рисунок 9.1 – Пример обжата многожильного провода для счетчиков наружной установки

- ослабить винты силового зажима;



ВНИМАНИЕ! При ослаблении винтов не допускать полного их выкручивания из силовых зажимов, если все-таки полное выкручивание винта произошло, обращать внимание на правильность хода винта при вкручивании, чтобы избежать закусывания и повреждения резьбы вследствие перекоса винта.

- установить провод в силовой зажим без перекосов. Не допускается попадание в зажим участка провода с изоляцией, а также выступ оголенного участка за пределы контактной колодки;

- затянуть винты силового зажима с моментом затяжки от 3,5 до 4,5 Н·м. Рекомендуемый инструмент затяжки винтов – динамометрическая отвертка TSD-M 6NM (производитель Phoenix Contact) и бита для отвертки со шлицем типа PZ/SL. Размер шлица PZ2/SL 5 мм. Либо бита со шлицем типа PZ2

- проверить затяжку каждого винта, потянув за провод;
- повторно протянуть винты силового зажима. Рекомендуемое время между протяжками – не менее 1 мин.



ВНИМАНИЕ! Использование необжатого многожильного провода или одножильного провода, недостаточного момента затяжки во время монтажа силового провода в клеммной ячейке, отсутствие повторной протяжки винтов силового зажима, приводит к ослаблению соединения и к нагреву и выгоранию клемм вследствие плохого контакта. Ремонт счетчиков, вышедших из строя по перечисленным причинам, не относится к гарантийному случаю.

9.4.2.4 При установке счетчика на опору линии электропередачи использовать комплект монтажных частей M15.034.08.000, поставляемый по отдельному заказу. Закрепить,

как показано на рисунке 9.2, кронштейн M15.034.08.002 (габаритные и установочные размеры – на рисунке Б.3) на опоре лентой из нержавеющей стали ИЕК ЛМ-50 (20x0,7 мм) и скрепой усиленной ИЕК СУ20 для ленты. Монтаж должен производиться с применением инструмента ИЕК ИНСЛ-1 для натяжения и резки стальной ленты. Лента должна проходить через специальные окна кронштейна – 25x9 мм.

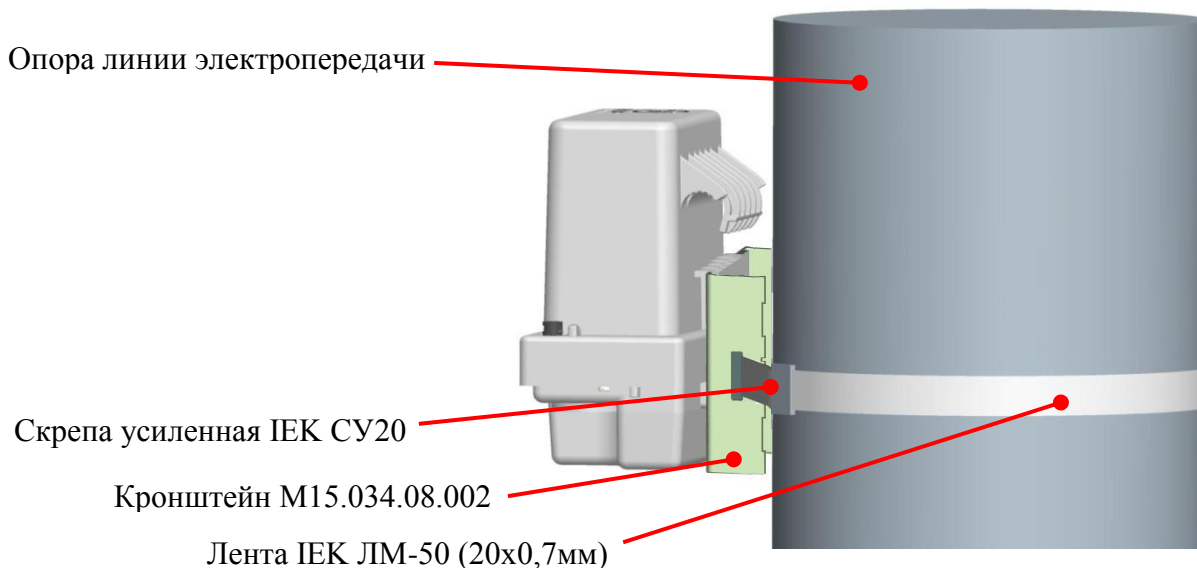


Рисунок 9.2 – Установка счетчика на опору линии электропередачи



Примечание – Стальная лента, скрепа и инструмент не входят в КМЧ счетчика и могут отличаться от указанных выше.

9.4.2.5 Установить счетчик на кронштейн. Счетчик устанавливать лицевой стороной к дороге или улице для визуального чтения его номера (последние 6 цифр заводского номера).



Примечание – Порядок установки счетчика для наружной установки на металлическую стену, сэндвич-панель, кирпичную или бетонную стену здания приведен в 9.4.3.

9.4.2.6 Предусмотреть запас проводов (вход/выход на счетчике) длиной (100 – 150) мм для возможности снятия крышки зажимов счетчика при его дальнейшем обслуживании и эксплуатации (протяжка винтов и т.д.). Зафиксировать провода атмосферостойким хомутом, например, ИЕК УНН32-D088-800-100, перед счетчиком вдоль опоры линии электропередачи, как показано на рисунке 9.3.

9.4.2.7 Крепление провода при его прокладке по телу опоры линии электропередачи производить с помощью дистанционных фиксаторов, например ВИС-15.50, закрепленных по телу опоры стальной лентой ИЕК ЛМ-50 и скрепой усиленной ИЕК СУ20 для ленты.

9.4.2.8 Крепление провода к телу опоры (абонентский отвод) осуществлять с помощью анкерного кронштейна, закрепленного стальной лентой ИЕК ЛМ-50, и анкерного зажима.

9.4.2.9 Крепление провода по стене (фасаду) здания производить с помощью дистанционных фиксаторов, например SF50, закрепленных шурупами.

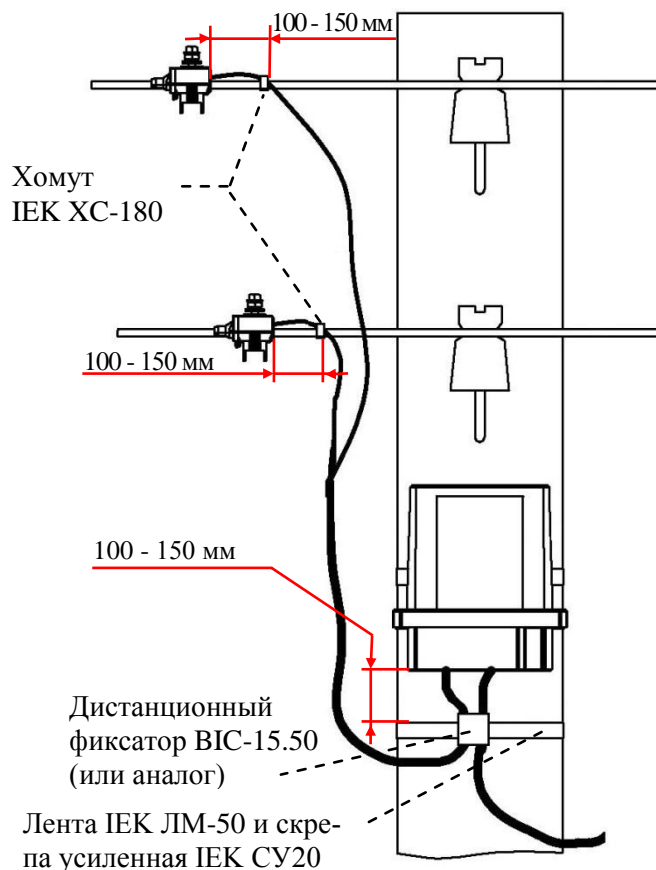


Рисунок 9.3 – Крепление провода при установке счетчика на опору линии электропередачи

9.4.2.10 Провода подключить к линии ВЛ-0,4 кВ с помощью прокалывающих зажимов. Скрутка проводов строго запрещена! Место контакта зачистить от пыли, пленок, окислов и смазать токопроводящей смазкой. Зафиксировать провод атмосферостойким хомутом, например, ИЕК ХС-180 (УНН21-D6-180-100), перед зажимом вдоль линии ВЛ-0,4 кВ (рисунок 9.3).

9.4.2.11 Выполнить подключение проводов в соответствии со схемой, приведенной на лицевой панели корпуса счетчика.

9.4.2.12 Обязательно повторно протянуть все контакты счетчика, как до подъема на опору с подготовленными проводами, так и перед спуском с опоры после завершения установки счетчика. Рекомендации по обслуживанию клеммных соединений и интервалы повторной протяжки указаны в 13.2.

9.4.2.13 Проверить правильность монтажа.

9.4.2.14 Подать напряжение на силовые цепи счетчика и убедиться, что на дисплее потребителя МИР ДП-01.П, применяемом с данным счетчиком, отсутствуют сообщения об ошибках, или подключиться к счетчику по любому доступному интерфейсу и перейти на вкладку *Диагностика* в области параметров программы КОНФИГУРАТОР, затем нажать кнопку *Прочитать* и убедиться в отсутствии в столбце *Параметр* сообщений об ошибках.

9.4.2.15 Установить крышку силовых зажимов счетчика, закрепить винтами. Опломбировать крышку.

9.4.2.16 Краткое описание работ по монтажу счетчика наружной установки для рабочих бригад приведено в документе «Счетчики электрической энергии типа МИР С-04, МИР С-05. Инструкция по монтажу и подключению» М15.034.00.000 ИМ, размещенном в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru>.

9.4.3 Установка счетчика для наружной установки на металлическую стену, сэндвич-панель, кирпичную или бетонную стену здания

9.4.3.1 Для установки счетчика на металлическую стену использовать комплект монтажных частей М15.034.08.000-02, поставляемый по отдельному заказу. Закрепить кронштейн М15.034.08.002 (габаритные и установочные размеры – на рисунке Б.3) крепежом из состава КМЧ, как показано на рисунке 9.4. Установить счетчик на кронштейн. Произвести подключение счетчика, учитывая рекомендации 9.4.1.

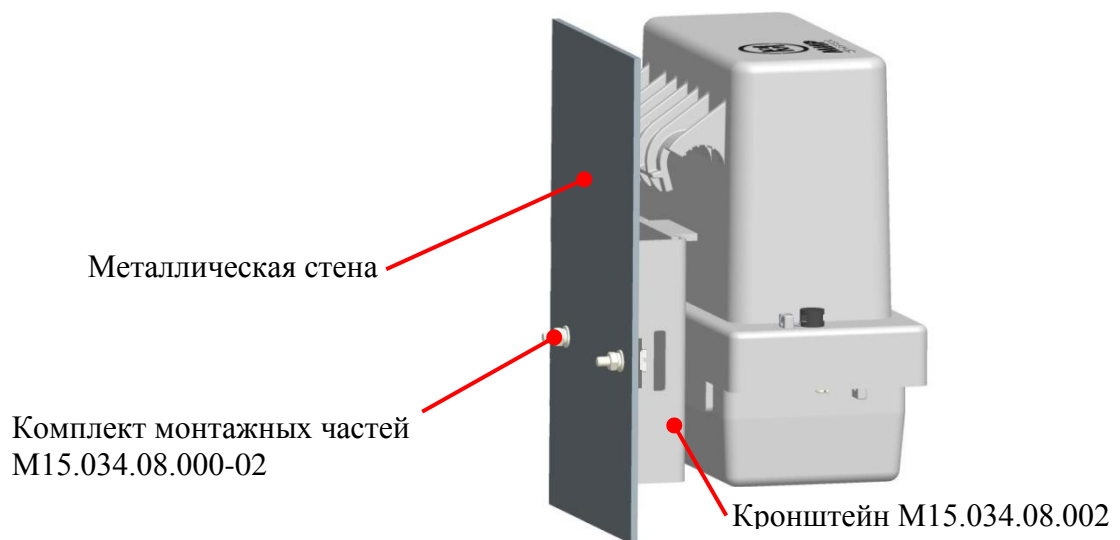


Рисунок 9.4 – Установка счетчика на металлическую стену

9.4.3.2 Для установки счетчика на сэндвич-панель использовать комплект монтажных частей М15.034.08.000-03, поставляемый по отдельному заказу. Закрепить кронштейн М15.034.08.002 (габаритные и установочные размеры – на рисунке Б.3) крепежом из состава КМЧ, как показано на рисунке 9.5. Установить счетчик на кронштейн. Произвести подключение счетчика, учитывая рекомендации 9.4.1.

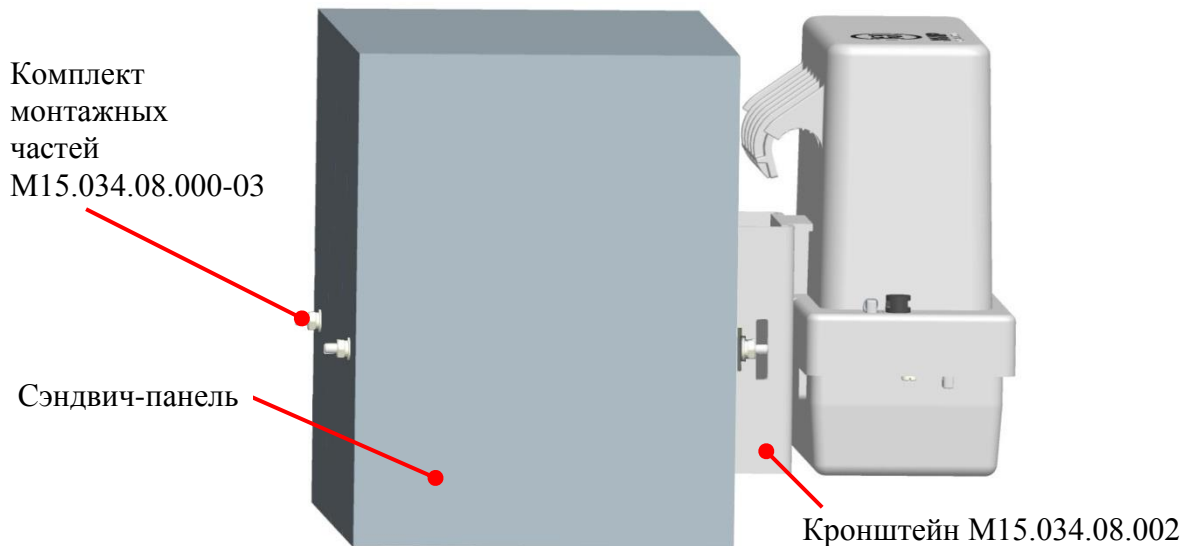


Рисунок 9.5 – Установка счетчика на сэндвич-панель

9.4.3.3 Для установки счетчика на кирпичную или бетонную стену здания использовать комплект монтажных частей M15.034.08.000-04, поставляемый по отдельному заказу. Закрепить кронштейн M15.034.08.002 (габаритные и установочные размеры – на рисунке Б.3) крепежом из состава КМЧ, как показано на рисунке 9.6. Установить счетчик на кронштейн. Произвести подключение счетчика, учитывая рекомендации 9.4.1.

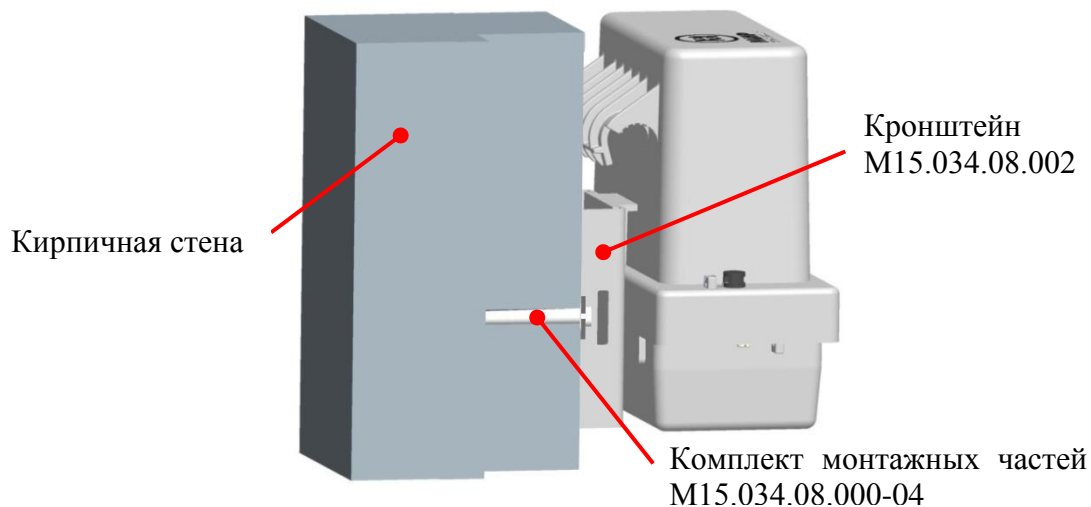


Рисунок 9.6 – Установка счетчика на кирпичную или бетонную стену здания

9.4.4 Установка и подключение счетчика для внутренней установки

9.4.4.1 Убедиться в соответствии характеристик счетчика реальным условиям в точке учета (номинальное значение напряжения и тока).

9.4.4.2 Извлечь счетчик из транспортной тары, проверить комплектность, произвести внешний осмотр и убедиться в отсутствии видимых механических повреждений корпуса и крышки зажимов.

9.4.4.3 Убедиться в наличии и сохранности всех пломб.

9.4.4.4 Установить счетчик на место эксплуатации:

- при установке в вертикальном положении счетчик необходимо закрепить за регулируемую по высоте петлю (рисунки Б.1), расположенную на обратной стороне корпуса счетчика;
- при установке в горизонтальном положении необходимо обеспечить расположение счетчика на ровной поверхности;
- при креплении на DIN-рейку необходимо сначала снять петлю (рисунок Б.1) для настенного крепления.

9.4.4.5 Подключить силовые цепи в соответствии со схемой, приведенной на этикетке, прикрепленной к внешней боковой стороне крышки зажимов.

9.4.4.6 Для подключения силовых цепей счетчика рекомендуется использовать алюминиевый или медный провод сечением (4 – 16) мм² в зависимости от потребляемой мощности.

9.4.4.7 При использовании многожильного провода снять с провода изоляцию на длину (20 – 21) мм. Конец многожильного провода необходимо обжать наконечником, как показано на рисунке 9.7.

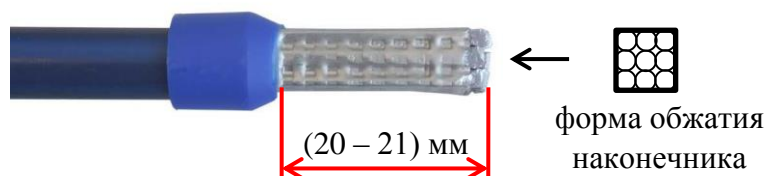


Рисунок 9.7 – Пример обжатия многожильного провода для счетчиков внутренней установки

9.4.4.8 При необходимости использования медного одножильного провода сечением 2,5 мм² для более плотного зажима провода в клеммной ячейке рекомендуется сделать «петлю», как показано на рисунке 9.8 (слева), и обжать «петлю» наконечником, как показано на рисунке 9.8 (справа).



Рисунок 9.8 – Пример использования одножильного провода для подключения счетчиков внутренней установки

9.4.4.9 Выполнить подключение проводов к силовым зажимам счетчика, учитывая рекомендации в 9.4.2.3.

9.4.4.10 Рекомендации по обслуживанию клеммных соединений и интервалы повторной протяжки указаны в 13.2.

9.4.4.11 Подключить интерфейс RS-485 согласно рисунку В.2 приложения В, соблюдая полярность подключения. Место расположения разъема интерфейса RS-485 указано на рисунке Б.4 приложения Б. Разъем интерфейса RS-485 позволяет подключать провод сечением до 2,5 мм². Монтаж цепей интерфейса RS-485 вести в соответствии с требованиями стандарта IEC RS485. В применяемом кабеле должна быть как минимум одна витая пара и экран, но допускается применение кабелей и без экрана. Если в кабеле имеется экран, то его подключают к заземлению только в одной точке, в непосредственной близости

сти от контроллера. Допускается применение как кабелей для промышленного применения (например, Belden 9841, Belden 3106A, Teldor 9392L01XXX и др.) так и кабелей с экранированными медными витыми парами категории 5 или выше (например, Belden 1633E, Alcatel Nexans N100.461 и др.). При прокладке кабелей в местах, где доступно прямое попадание солнечных лучей необходимо выбирать кабель, устойчивый к ультрафиолетовому излучению.

9.4.4.12 Проверить правильность монтажа.



9.4.4.13 Подать напряжение на силовые цепи счетчика. Убедиться в нормальной работе счетчика:

- дисплей находится в режиме автоматического листания;
- отсутствуют сообщения об ошибках на дисплее счетчика.
- на дисплее счетчика мигает индикатор работоспособного состояния (для счетчиков с дисплеем типа 2).

9.4.4.14 Установить крышку зажимов счетчика, закрепить винтами. Опломбировать крышку.

9.4.5 Контроль уровня сигнала сотовой связи в точке учета

9.4.5.1 При установке счетчика с интерфейсом GSM необходимо оценить уровень сигнала сотовой связи в точке учета, для этого:

- сконфигурировать параметры интерфейса GSM согласно 9.5.11;
- выключить модуль GSM счетчика, выбрав в выпадающем списке *Модуль* значение *Выкл.*, и нажать кнопку  для записи параметров в счетчик (рисунок 9.24);
- включить модуль GSM счетчика, выбрав в выпадающем списке *Модуль* значение *Вкл.*, и нажать кнопку .
- дождаться появления IP-адреса в поле *IP-адрес* группы параметров *TCP/IP*;
- зафиксировать значение цветового индикатора *Уровень сигнала*.

9.4.5.2 Для стабильной передачи данных по интерфейсу GSM необходимо, чтобы цветовой индикатор *Уровень сигнала* был желтого или зеленого цвета, что соответствует уровню сигнала не ниже минус 93 дБм.

9.4.5.3 При пониженном уровне сигнала, когда цветовой индикатор красного цвета, необходимо изменить положение счетчика и повторить контроль уровня сигнала в соответствии с 9.4.5.1.

9.4.5.4 В случае невозможности получить хороший уровень сигнала в точке учета путем изменения положения счетчика рекомендуется сменить оператора сотовой связи.

9.4.5.5 Если счетчик устанавливается в шкаф, контроль уровня сигнала производить с закрытой дверью шкафа.

9.5 Конфигурирование счетчика

9.5.1 Общие положения

9.5.1.1 Конфигурирование счетчика осуществляется с помощью программы КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА (в дальнейшем – программа КОНФИГУРАТОР) по любому доступному интерфейсу связи.

9.5.2 Установка и обновление программы КОНФИГУРАТОР

9.5.2.1 Программа КОНФИГУРАТОР предназначена для работы в ОС Windows и проверена в работе со следующими версиями ОС:

- Windows 7;
- Windows 8 или 8.1;
- Windows 10.

9.5.2.2 Для работы с программой КОНФИГУРАТОР требуется ее установка.

Установочный файл программы КОНФИГУРАТОР находится на компакт-диске, поставляемом со счетчиком, и доступен для загрузки в сети Интернет с сайта ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru/support/download>.

Для установки программы необходимо загрузить с сайта, распаковать из архива и запустить файл SwiftSetup.msi, далее следовать указаниям установочного файла.

9.5.2.3 Для работы программы КОНФИГУРАТОР может потребоваться дополнительное бесплатно распространяемое ПО [Microsoft .NET Framework](#) актуальной версии, которое может быть загружено с web-сайта корпорации Microsoft и установлено на компьютер до установки программы КОНФИГУРАТОР.

9.5.2.4 Для обновления версии программы КОНФИГУРАТОР достаточно скачать с сайта ООО «НПО «МИР» установочный файл новой версии программы КОНФИГУРАТОР и запустить его. Удаление старой версии не требуется.

9.5.2.5 Версию установленной программы КОНФИГУРАТОР можно определить, выбрав в главном окне программы пункт главного меню *Справка* и далее пункт *О программе*.

9.5.2.6 Подробно использование программы КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА описано в документе «Программа КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА. Описание применения» М12.00327-02 31 01.

9.5.3 Подготовка к конфигурированию

9.5.3.1 Для начала конфигурирования необходимо обеспечить подключение ПК с установленной программой КОНФИГУРАТОР к конфигурируемому счетчику через любой из интерфейсов (рекомендуется оптопорт) и запустить программу КОНФИГУРАТОР. Для подключения необходимо использовать устройство сопряжения оптическое УСО-2 ИЛГШ.468351.008 ТУ (в дальнейшем – УСО-2).

9.5.3.2 Главное окно программы КОНФИГУРАТОР имеет вид, приведенный на рисунке 9.9, и содержит следующие объекты:

- главное меню – включает перечень основных и вспомогательных функций, выполняемых счетчиком;

- дерево объектов – содержит все объекты, доступные для конфигурирования и просмотра данных;
- область параметров – содержит сгруппированный перечень параметров конфигурации и действий с ними, вкладки для просмотра данных счетчика и управления нагрузкой;
- область команд – содержит информацию о состоянии выполнения команд, переданных счетчику.

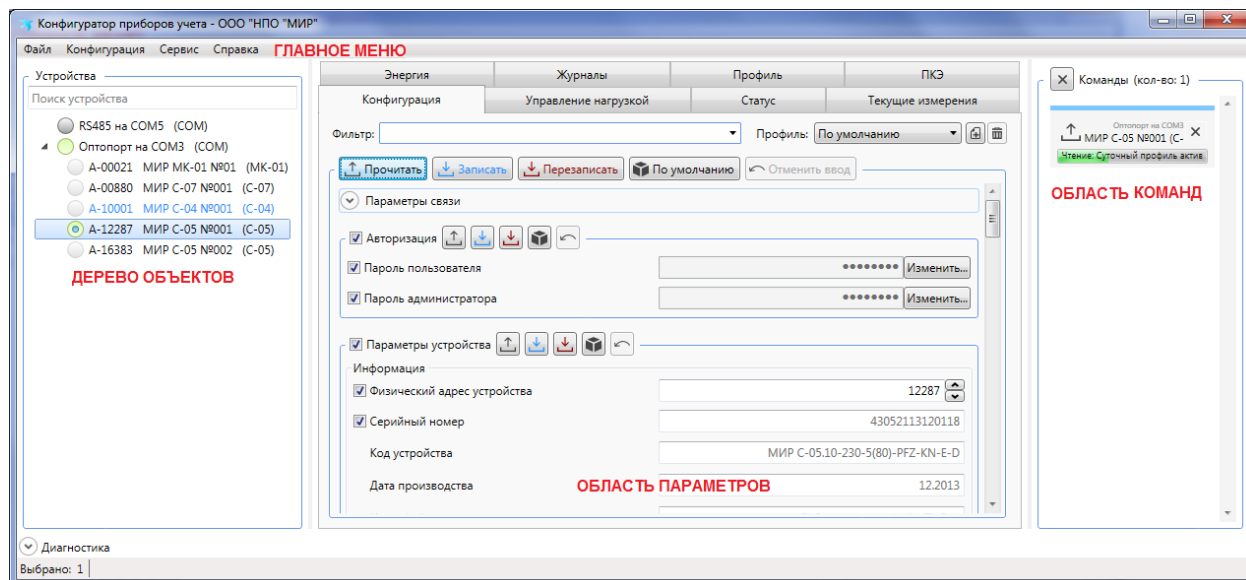


Рисунок 9.9 – Главное окно программы КОНФИГУРАТОР

9.5.4 Вычисление сетевого адреса счетчика

9.5.4.1 Доступ к счетчику осуществляется с использованием сетевого адреса. Нахождение двух счетчиков или иных устройств с одинаковыми сетевыми адресами в одной сети недопустимо.

9.5.4.2 По умолчанию (при выходе с предприятия-изготовителя) сетевой адрес счетчика с протоколом DLMS/COSEM/СПОДЭС привязан к заводскому номеру счетчика и определяется следующим образом:

- если последние четыре цифры заводского номера счетчика образуют число значением более 15, то адрес счетчика равен этому числу. Например, заводской номер счетчика 44203114020176 – его сетевой адрес равен 176;
- если последние четыре цифры заводского номера счетчика образуют число значением 15 или менее, то адрес вычисляется как это число плюс 10000. Например: заводской номер счетчика 44203114020015 – его сетевой адрес равен 10015.

9.5.4.3 Сетевой адрес счетчика или другого устройства с протоколом DLMS/COSEM/СПОДЭС может быть в любой момент изменен с помощью программы КОНФИГУРАТОР по правилам, описанным выше.

9.5.4.4 Максимально возможный сетевой адрес 16381. Сетевой адрес 16383 является общим для всех устройств, этот адрес не изменяется и не настраивается, любой счетчик ответит при запросе на сетевой адрес 16383.

9.5.5 Подключение к счетчику

9.5.5.1 При первом запуске программы КОНФИГУРАТОР главное окно программы имеет вид, показанный на рисунке 9.10.

9.5.5.2 Для работы со счетчиком необходимо в программе КОНФИГУРАТОР создать канал доступа к счетчику и добавить счетчик в канал.

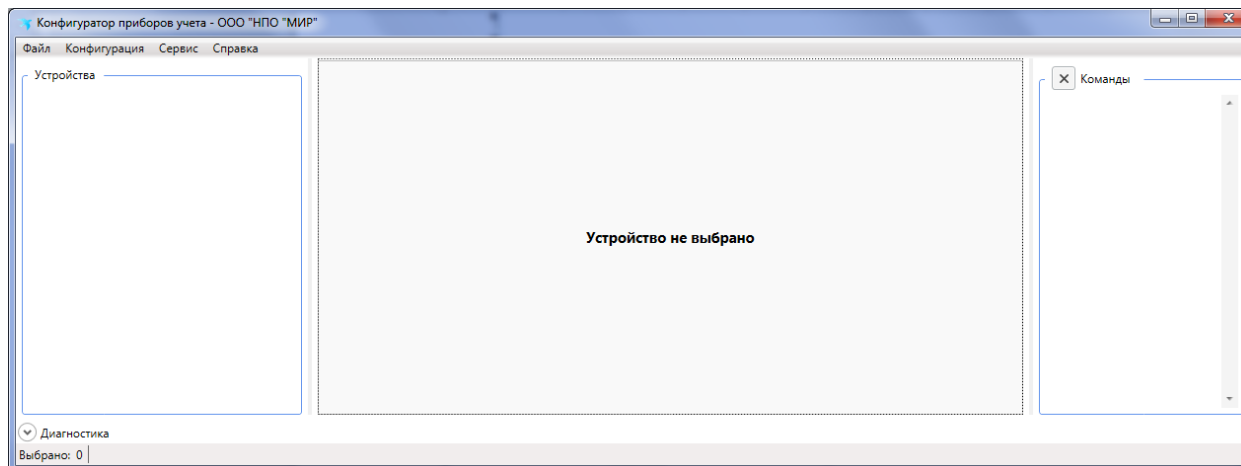


Рисунок 9.10 – Главное окно программы КОНФИГУРАТОР

9.5.5.3 Для этого в меню *Конфигурация* программы КОНФИГУРАТОР выбрать пункт *Добавить канал*.

9.5.5.4 В появившемся окне указать тип канала (*COM порт* в случае оптопорта) и выбрать последовательный порт, к которому подключено УСО-2. Остальные параметры можно оставить без изменений (рисунок 9.11).

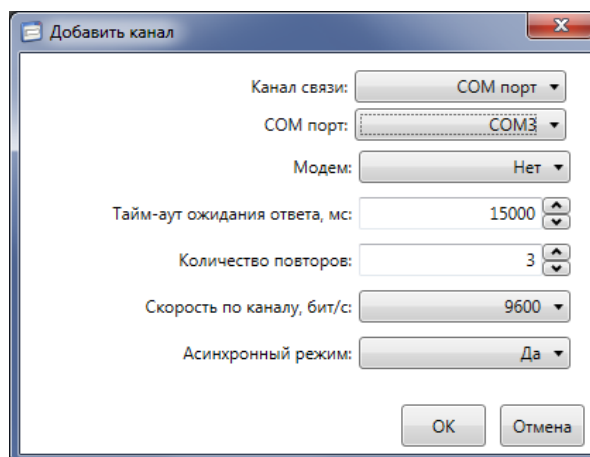


Рисунок 9.11 – Добавление канала связи со счетчиком

9.5.5.5 В созданный канал связи необходимо добавить счетчик. Для этого выбрать созданный канал и в меню *Конфигурация* выбрать пункт *Добавить устройство*.

9.5.5.6 В появившемся окне указать тип устройства, которое требуется подключить, указать адрес устройства, указать уровень доступа *Администратор*, ввести пароль администратора и нажать кнопку *OK* (рисунок 9.12).



Примечание – Если реальный адрес счетчика неизвестен, то в поле *Адрес устройства* можно ввести значение 16383 (безадресный запрос).

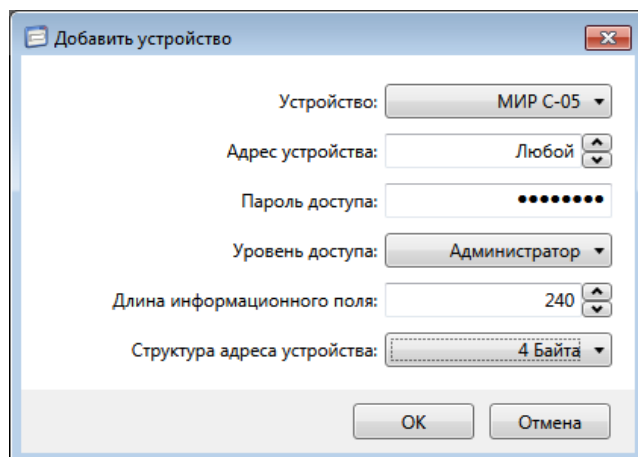


Рисунок 9.12 – Добавление счетчика в канал связи

9.5.6 Чтение и запись конфигурационных параметров счетчика

9.5.6.1 Программа КОНФИГУРАТОР позволяет считывать конфигурационные параметры счетчика, а также записывать в счетчик в случае необходимости их изменения.

9.5.6.2 Все доступные к просмотру и редактированию параметры счетчика отображаются в области параметров. Для считывания и отображения параметров счетчика необходимо выбрать требуемый счетчик в дереве объектов, и на вкладке *Конфигурация* нажать кнопку *Прочитать*, как показано на рисунке 9.13. В этом случае читаются все параметры счетчика.

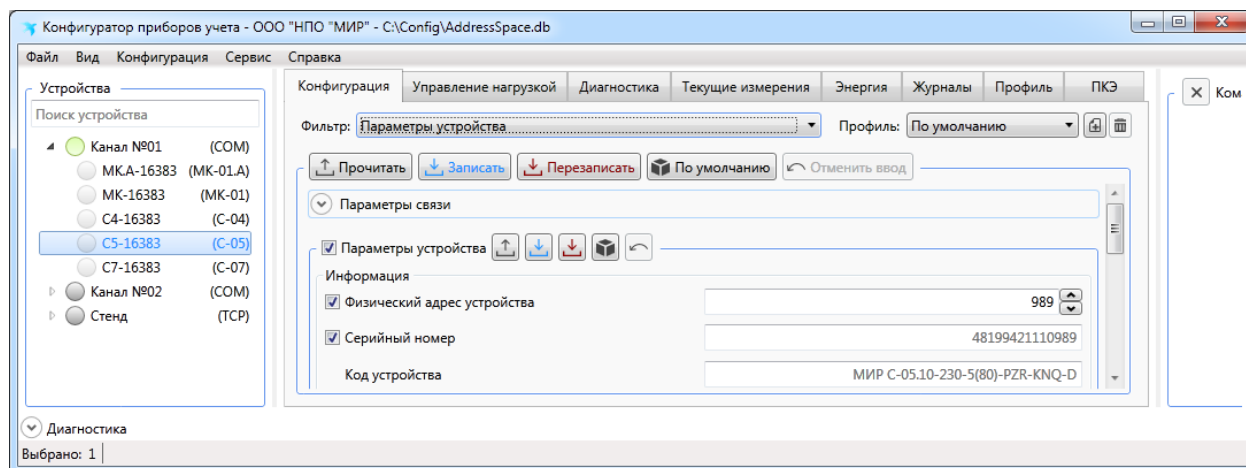





Рисунок 9.13 – Чтение параметров счетчика

Для записи всех измененных параметров счетчика необходимо нажать кнопку *Записать* () на вкладке *Конфигурация*.

9.5.6.3 Все параметры объединены в группы. Для выбора определенной группы параметров служит ниспадающий список *Фильтр*. Для чтения/записи только выбранной группы параметров необходимо нажимать кнопки *Прочитать/записать* ( ), распо-

женные вверху каждой группы параметров, как показано на рисунке 9.14. Для удобства параметры, которые изменены в программе КОНФИГУРАТОР, но пока не записаны, выделяются синей рамкой.

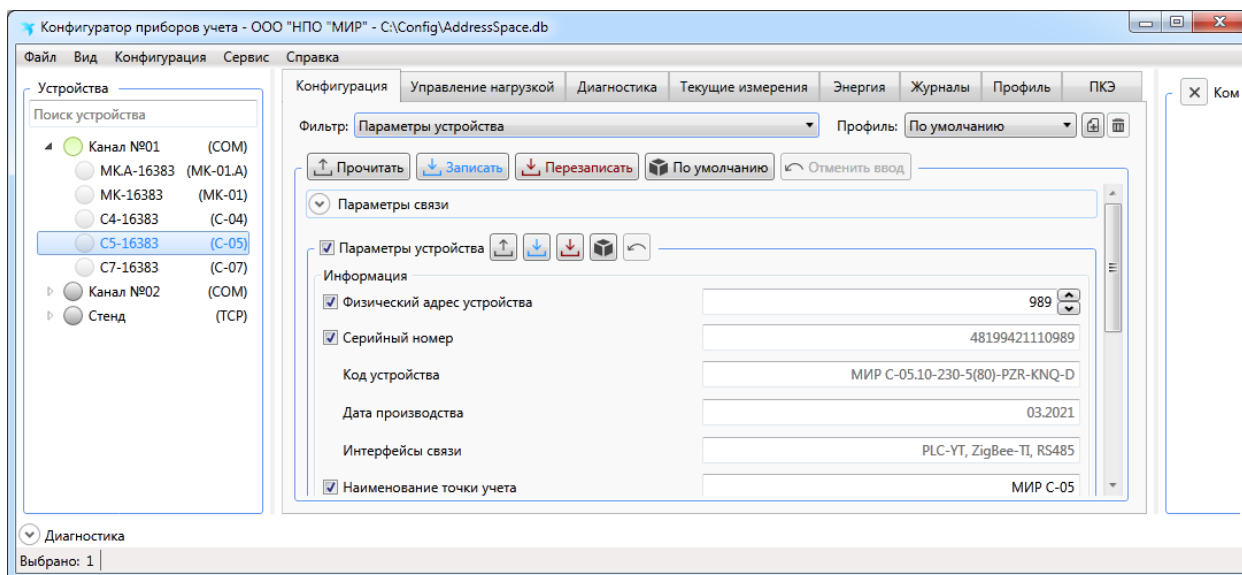


Рисунок 9.14 – Запись группы параметров в счетчик

9.5.6.4 Объем чтения/записи можно уменьшить, если снять выделенные флажки в параметрах. Невыбранные параметры читаться/записываться не будут (рисунок 9.15).

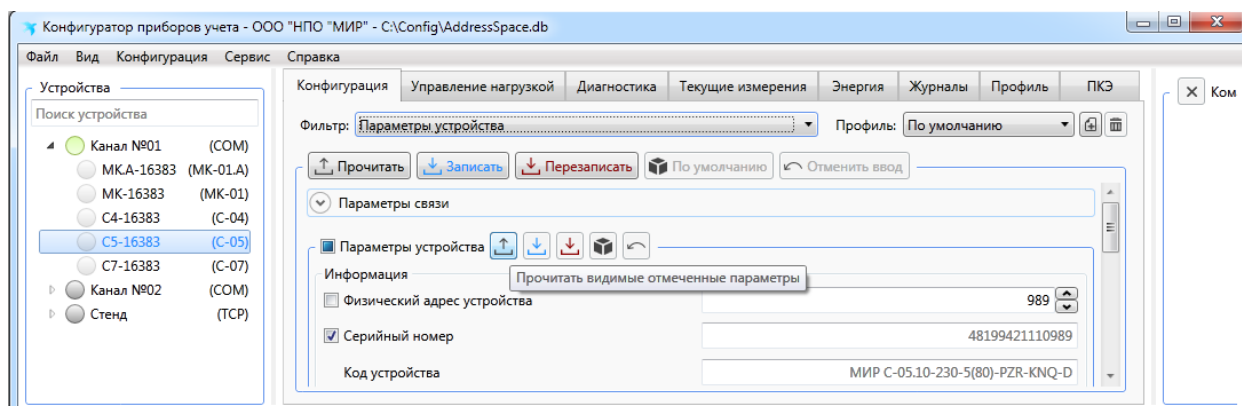


Рисунок 9.15 – Чтение части группы параметров счетчика

Для записи одинаковых параметров в несколько счетчиков последовательно необходимо на вкладке *Конфигурация* снять флажки тех параметров счетчика, которые изменять не нужно, например, *Сетевой адрес устройства*. Устанавливая УСО-2 последовательно на счетчики, нажимать кнопку *Перезаписать* для каждого счетчика. Все установленные параметры запишутся в счетчики.

9.5.7 Управление доступом к счетчику

9.5.7.1 Для установки или изменения параметров счетчика требуется выбрать уровень доступа и ввести пароль, данные параметры задаются во вкладке *Конфигурация* в поле *Параметры связи* как показано на рисунке 9.16. Существуют три уровня доступа *Гость*, *Пользователь* и *Администратор*.

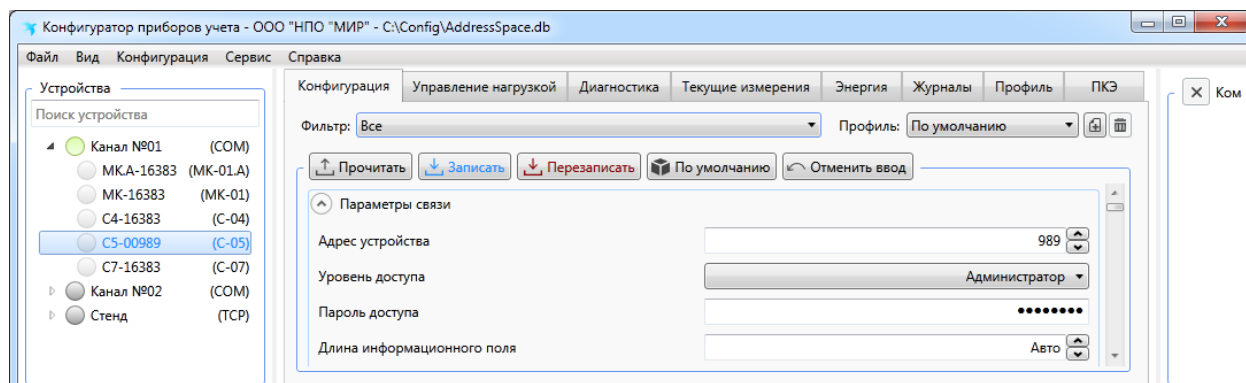
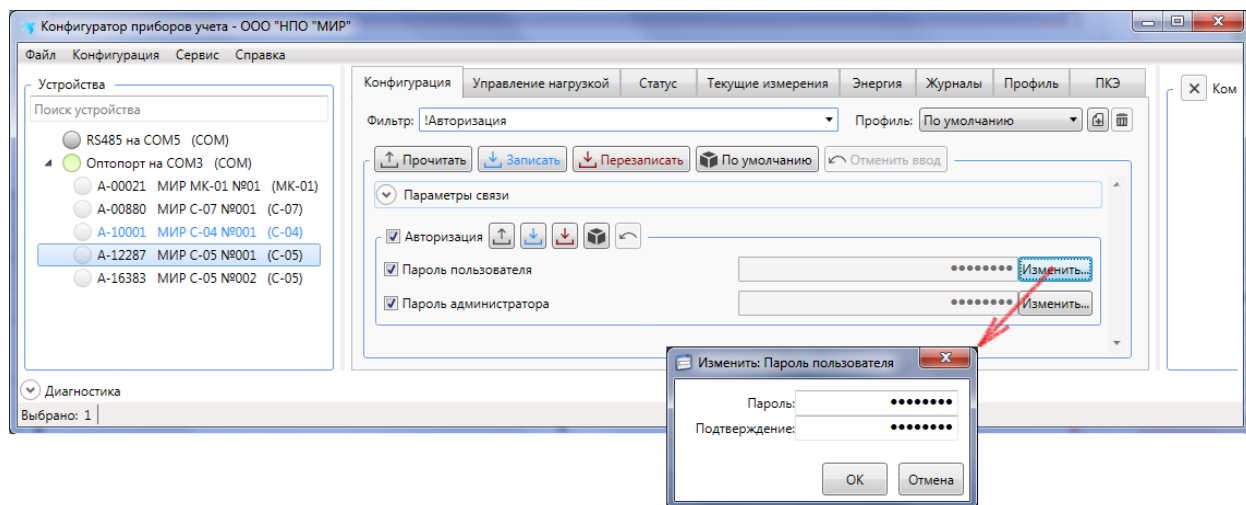


Рисунок 9.16 – Выбор уровня доступа и пароля к счетчику

9.5.7.2 На уровне доступа *Гость* не требуется ввода пароля и разрешается только считывать параметры и выполнять корректировку времени счетчика, но не его установку.

9.5.7.3 На уровне доступа *Администратор* разрешается считывать и записывать все доступные для записи параметры счетчика.

9.5.7.4 На вкладке *Конфигурация* в группе параметров *Авторизация* можно изменить пароль доступа *Администратора*, заданный по умолчанию на предприятии-изготовителе (пароль по умолчанию – 00000000). Для изменения пароля на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Авторизация*, нажать кнопку *Изменить* требуемого уровня доступа, в появившемся окне два раза ввести новый пароль и нажать кнопку *Записать* (рисунок 9.17).

Рисунок 9.17 – Изменение паролей уровней доступа *Администратор* и *Пользователь*

ВНИМАНИЕ! Если пароль уровня доступа *Администратор* утерян, то альтернативный вариант доступа к счетчику отсутствует. Восстановление полного доступа к такому счетчику возможно только после возврата на предприятие-изготовитель, где будет повторно проведена инициализация счетчика с полным стиранием памяти (архивов журналов, данных учета и т.д.).

9.5.8 Конфигурирование параметров индикации

9.5.8.1 Программа КОНФИГУРАТОР позволяет выбрать параметры для отображения на дисплее счетчика. Существуют два режима отображения – автоматического листания (*Автопрокрутка*) и ручной (*Ручная прокрутка*).

9.5.8.2 Режим ручной прокрутки – это группа параметров, отображаемых на дисплее при нажатии на кнопки, режим автопрокрутки – это группа параметров, отображаемых на дисплее без нажатия на кнопки.

9.5.8.3 Для просмотра параметров индикации необходимо на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Конфигурация дисплея* и нажать кнопку *Показать* режима индикации автопрокрутки или ручной прокрутки, как показано на рисунке 9.18.

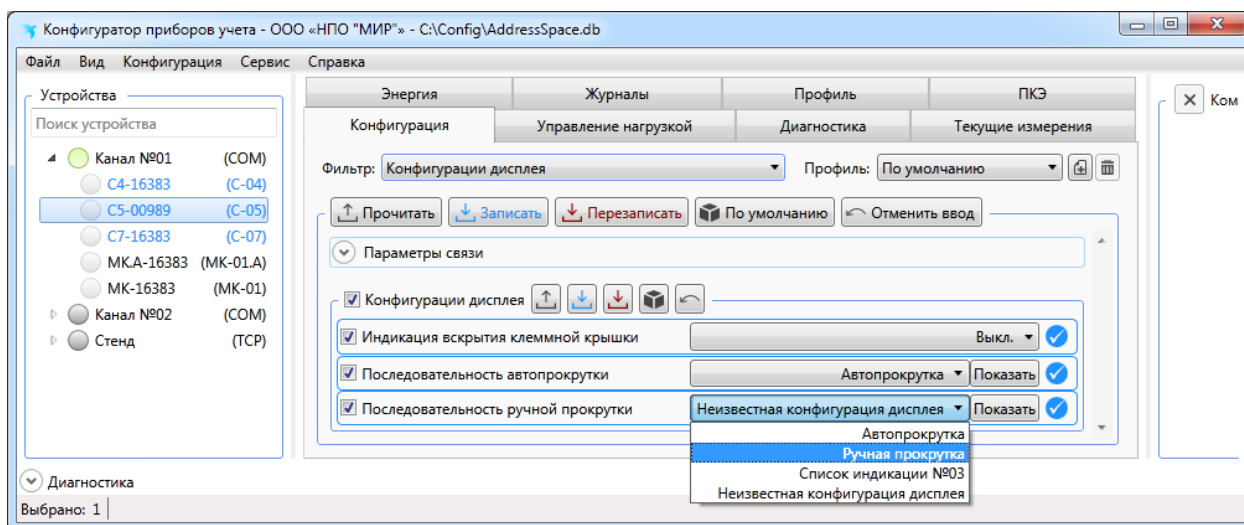


Рисунок 9.18 – Просмотр режимов индикации

9.5.8.4 В окне отобразятся параметры, выбранные в данный момент для отображения на дисплее счетчика или удаленном дисплее.

9.5.8.5 Для редактирования списка отображаемых параметров необходимо в меню *Конфигурация* выбрать пункт *Конфигурация дисплея*, как показано на рисунке 9.19.

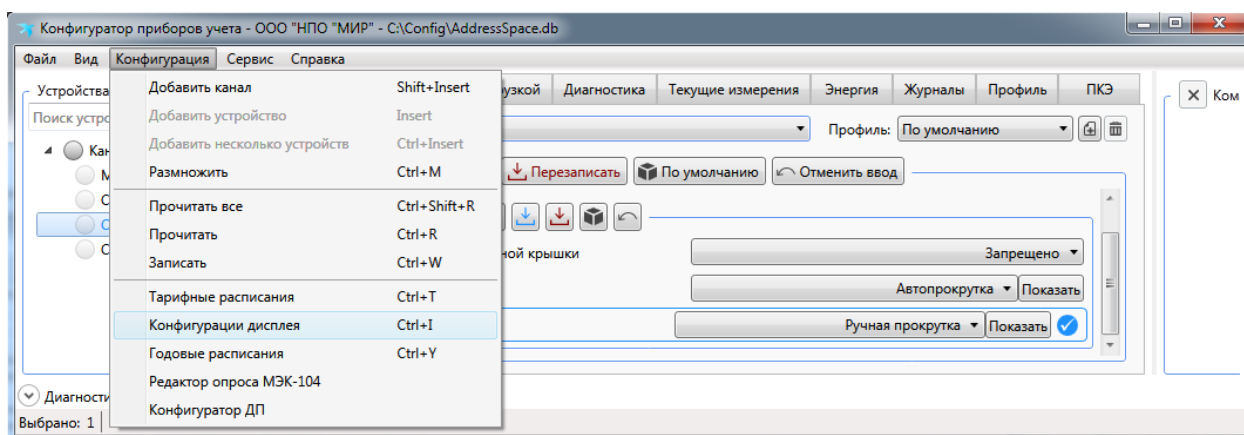


Рисунок 9.19 – Выбор конфигурации режимов индикации

9.5.8.6 В открывшемся окне добавить необходимые параметры в списке выбранных, нажать кнопку *Сохранить*, затем кнопку *ОК*, как показано на рисунке 9.20.

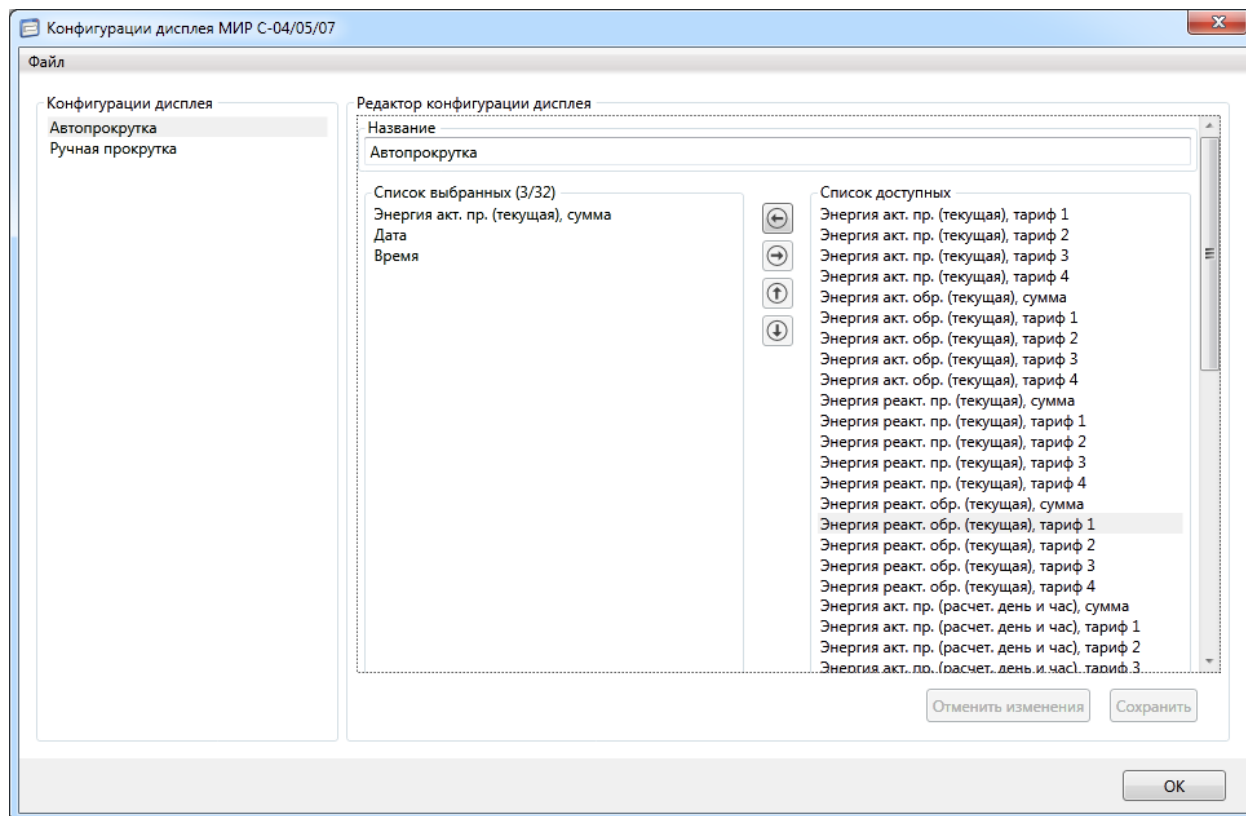


Рисунок 9.20 – Создание/редактирование конфигураций дисплея

9.5.8.7 Параметры из списка *Список выбранных* будут отображаться на экране дисплея счетчика в той последовательности, в какой они перечислены в списке *Список выбранных*. Для изменения последовательности отображения параметров на дисплее, выбрать параметр в списке *Список выбранных* и переместить его, нажимая кнопку (вверх) или (вниз).



Примечание – У счетчика для наружной установки на дисплее потребителя МИР ДП-01.П отображается последовательность ручной прокрутки.

9.5.8.8 После окончания формирования списка индикации перейти на панель параметров, выбрать вкладку *Конфигурация* и далее в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Конфигурация дисплея*, затем для режимов индикации автопрокрутки и ручной прокрутки выбрать из выпадающего списка сформированный ранее список индикации и нажать кнопку *Записать* для сохранения нового списка в счетчике.



ВНИМАНИЕ! В счетчик записывается только список параметров индикации, имя конфигурации дисплея не записывается.

При считывании параметров индикации счетчика программа КОНФИГУРАТОР сравнивает полученный список параметров индикации с имеющимися в программе КОНФИГУРАТОР, при наличии аналогичного –

присваивает конфигурации дисплея счетчика существующее имя конфигурации. При отсутствии – списку параметров индикации счетчика присваивается имя *Неизвестная конфигурация дисплея*, что является корректным и не влияет на работу счетчика.

9.5.8.9 Список всех возможных параметров для каждого из режимов индикации приведен в таблице 9.3.



Примечание – Для каждого режима индикации может быть выбрано не более 32 параметров для отображения.

Таблица 9.3

Параметр, доступный для выбора при конфигурировании			Параметры по умолчанию для режима индикации	
			Автоматическое листание	Ручной режим
Активная энергия прямого направления	на текущий момент	сумма по всем тарифам	+	+
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
	на конец последнего расчетного периода	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
Активная энергия обратного направления	на текущий момент	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
	на конец последнего расчетного периода	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
Реактивная энергия прямого направления	на текущий момент	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
	на конец последнего расчетного периода	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–



Продолжение таблицы 9.3

Параметр, доступный для выбора при конфигурировании			Параметры по умолчанию для режима индикации	
			Автоматическое листание	Ручной режим
Реактивная энергия обратного направления	на текущий момент	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
	на конец последнего расчетного периода	сумма по всем тарифам	–	–
		тариф 1	–	–
		тариф 2	–	–
		тариф 3	–	–
		тариф 4	–	–
		тариф 4	–	–
Полная мощность			–	–
Активная мощность прямого направления			–	–
Активная мощность знаковая (прямого и обратного направления)			–	–
Реактивная мощность прямого направления			–	–
Реактивная мощность знаковая (прямого и обратного направления)			–	–
Напряжение			+	+
Ток	фаза		+	+
	нейтраль		–	–
Текущая дата			+	+
Текущее время			+	+
Коэффициент активной мощности $\cos\varphi$			–	–
Частота сети			–	–
Температура внутри корпуса счетчика			+	+
Примечание – Знаком «+» обозначены параметры, заданные при конфигурировании на предприятии-изготовителе по умолчанию.				

9.5.8.10 Параметр *Индикация вскрытия клеммной крышки* (рисунок 9.18) позволяет управлять светодиодным индикатором состояния «СТ», если параметр в состоянии *Разрешено*, то при вскрытии крышки зажимов, индикатор «СТ» загорается и не гаснет до принудительного сбрасывания эксплуатирующей организацией.

9.5.8.11 Если параметр *Индикация вскрытия клеммной крышки* в состоянии *Запрещено*, то светодиодный индикатор «СТ» загорается только при срабатывании датчика вскрытия корпуса или при воздействии магнитным полем и не реагирует на вскрытие крышки зажимов. Вскрытие крышки корпуса всегда приводит к включению индикатора «СТ» независимо от условий.

9.5.9 Конфигурирование интерфейса PLC

9.5.9.1 Настройки сети PLC

Для развертывания сети PLC требуется произвести настройку базовой и удаленной станций. В качестве базовой станции может выступать счетчик-шлюз или модем-коммуникатор МИР МК.

Настройку счетчика-шлюза (в части его настройки в качестве базовой станции сети PLC) и модема-коммуникатора МИР МК проводить согласно документу «Модем-коммуникатор МИР МК. Конструктивное исполнение МИР МК-01.А. Руководство по эксплуатации» M18.030.00.000 РЭ, размещенному в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru>.



ВНИМАНИЕ! В режиме базовой станции может работать только счетчик-шлюз, все остальные счетчики должны работать в режиме удаленной станции.

Для настройки интерфейса PLC счетчика необходимо на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *PLC* (рисунок 9.21).

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

Фильтр: PLC | Профиль: По умолчанию

↑ Прочитать | ↓ Записать | ↓ Перезаписать | M+ MR | По умолчанию | ↶ Отменить ввод

Параметры связи

PLC

Модуль: Вкл.

Версия ПО: IT900 v9.8.41

Режим: Удаленная станция

Перезапуск по простоя, ч: 8

Y-NET

Ключ сети: 0 | 4114

Размер сети: 10

G3-PLC

Сеть (PAN ID): 125

Ключ сети: 78 56 34 12 21 43 65 87 78 56 34 12 21 43 65 87

Список регистрации: Параметр не считан | Показать

Рисунок 9.21 – Настройка параметров интерфейса PLC счетчика

Для настройки работы интерфейса PLC счетчика в качестве удаленной станции необходимо выполнить следующие действия:

- включить модуль PLC, выбрав в выпадающем списке *Модуль* значение *Вкл.*;
- в выпадающем списке *Режим* выбрать значение *Удаленная станция*.

- установить значение параметра *Перезапуск по простоям*, ч, не рекомендуется этот параметр устанавливать в состояние *Выкл.*;
- установить значения параметра *Ключ сети* поля *Y-NET* или параметров *Сеть (PAN ID)* и *Ключ сети* поля *G3-PLC* такие же, как в базовой станции, к которой требуется подключить счетчик;
- нажать кнопку *Записать* для записи параметров в счетчик.



Примечание – Группа параметров поля *Y-NET* заполняется при наличии в коде счетчика символа «Р». Группа параметров поля *G3-PLC* заполняется при наличии в коде счетчика символа «Р2».

Перечень допустимых значений параметров интерфейса PLC приведен в таблице
Ошибка! Источник ссылки не найден..

Таблица 9.4

Параметры		Значение параметра	
		Диапазон возможных значений	Значение по умолчанию
<i>Режим</i>		<i>Удаленная станция/Базовая станция</i>	<i>Удаленная станция</i>
<i>Перезапуск по простоям</i> , ч		<i>Выкл., от 1 до 18</i>	8
<i>Y-NET</i>	<i>Ключ сети</i>	0/0 – 99999999/99999999	0/0
	<i>Размер сети</i>	<i>От 10 до 500</i>	10
<i>G3-PLC</i>	<i>Сеть (PAN ID)</i>	<i>От 0 до 65535</i>	0
	<i>Ключ сети</i>	Не рекомендуется изменение значения по умолчанию	78 56 34 12 21 43 65 87 78 56 34 12 21 43 65 87



ВНИМАНИЕ! По умолчанию в счетчике задан ключ сети – 0/0, что означает, что счетчик подключится к любой сети PLC, которую найдет первой, при этом определить к какой сети подключился счетчик невозможно.

Для успешного подключения к сети G3-PLC обязательным условием является совпадение параметров *Ключ сети* и *Сеть (PAN ID)* в базовой и удаленной станциях.

Если параметр *Сеть (PAN ID)* в базовой станции равен нулю, то сеть будет создана с произвольным идентификатором.

Если параметр *Сеть (PAN ID)* в удаленной станции равен нулю, то такой счетчик будет подключен к любой сети, которую обнаружит, при условии совпадения параметра *Ключ сети*.

Если параметр *Сеть (PAN ID)* в базовой станции отличен от нуля, а в удаленной станции равен нулю, то при условии совпадения параметра *Ключ сети* подключение к сети будет успешным.

Если параметр *Сеть (PAN ID)* в базовой станции равен нулю, а в удаленной станции отличен от нуля, то подключение к сети не произойдет.

Создание сети G3-PLC может быть ограничено настройкой *Список регистрации* поля *G3-PLC*:

- если *Список регистрации* пуст, то подключение к сети обеспечивается совпадением параметров *Ключ сети* и *Сеть (PAN ID)*.
- если *Список регистрации* имеет записи, то в дополнение к средствам авторизации используется список счетчиков, которым разрешена регистрация в сети конкретной базовой станции.

Опрос счетчиков, отличных от производства ООО «НПО «МИР» (например, счетчики СЕ), возможен только с использованием *Списка регистрации* поля *G3-PLC*.


Предустановленный параметр *Ключ сети* равный 78 56 34 12 21 43 65 87 78 56 34 12 21 43 65 87 соответствует ключу по умолчанию счетчиков ООО «НПО «МИР» и счетчиков СЕ.

Для счетчиков производства ООО «НПО «МИР» параметр *Ключ сети* может быть изменен, что не рекомендуется делать. Для разделения сетей G3-PLC вместо параметра *Ключ сети* рекомендуется использовать параметр *Сеть (PAN ID)*.

9.5.9.2 Контроль работы модуля PLC счетчика

После окончания конфигурирования всех счетчиков, находящихся в одной логической подсети, необходимо проверить их подключение к сети PLC с помощью программы КОНФИГУРАТОР.

Для счетчика-шлюза в качестве базовой станции:

- подключиться к счетчику-шлюзу по любому из интерфейсов (например, по оптопорту);
- выбрать в дереве объектов программы КОНФИГУРАТОР счетчик-шлюз и далее на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *PLC* и нажать кнопку  (рисунок 9.21);
- в открывшемся окне *Сетевое окружение* нажать кнопку *Прочитать*;
- убедиться, что все счетчики с ключом сети, как у счетчика-шлюза, присутствуют в таблице.

Для модема-коммуникатора МИР МК в качестве базовой станции:

- подключиться к модему-коммуникатору МИР МК по любому из интерфейсов (например, по оптопорту);
- выбрать в дереве объектов программы КОНФИГУРАТОР модем-коммуникатор МИР МК и далее в области параметров выбрать вкладку *Сеть* (рисунок 9.22);
- перейти на вкладку *PLC-1 (PLC-2)* и нажать кнопку *Прочитать* на вкладке *Сеть*;
- убедиться, что все счетчики с ключом сети, как у модема-коммуникатора МИР МК, присутствуют в дереве сети на вкладке *PLC-1 (PLC-2)* и отмечены кружками зеленого цвета (т.е. счетчики активны и подключены к подсети модема-коммуникатора МИР МК).

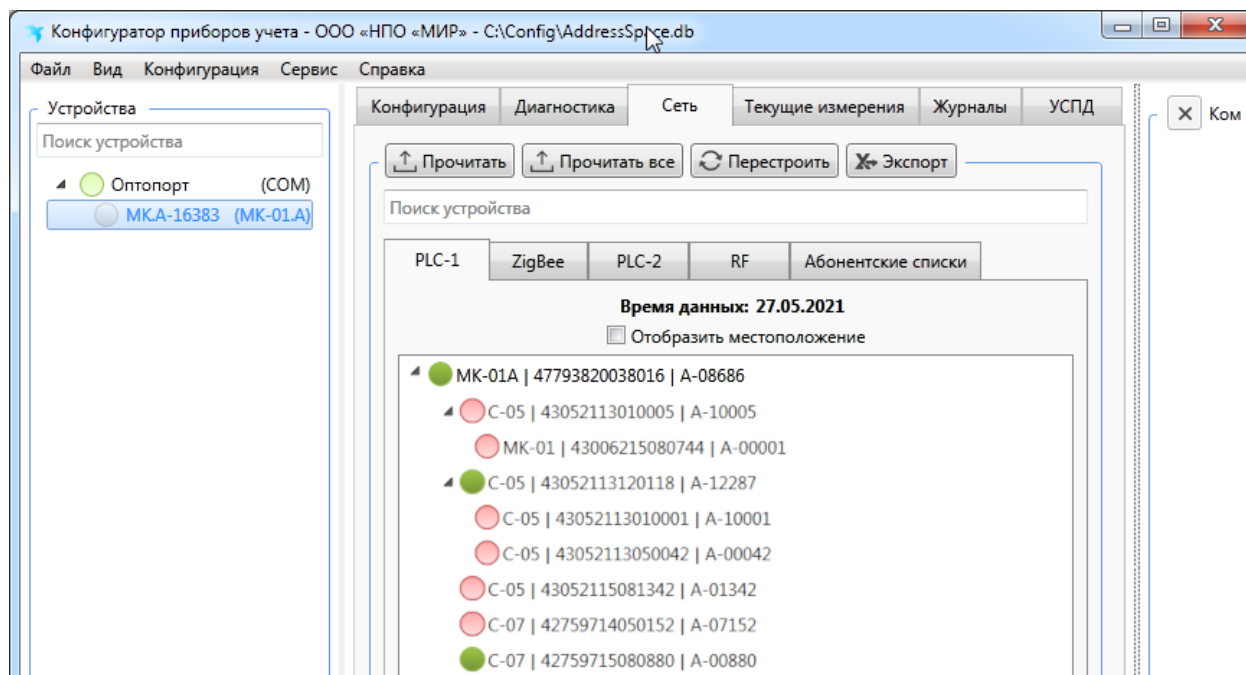


Рисунок 9.22 – Дерево сети PLC

9.5.10 Конфигурирование интерфейса ZigBee

9.5.10.1 Настройки сети ZigBee

Для развертывания сети ZigBee требуется произвести настройку базовой и удаленной станций.

В качестве базовой станции может выступать модем-коммуникатор МИР МК или счетчик-шлюз. Настройку модема-коммуникатора МИР МК проводить согласно документу М18.030.00.000 РЭ. Для настройки счетчика-шлюза в качестве базовой станции необходимо предварительно изменить режим работы модуля ZigBee, для чего в главном меню программы КОНФИГУРАТОР выбрать пункт *Сервис/Обновить модуль ZigBee/Изменить режим работы ZigBee/Базовая станция*.

Для конфигурирования параметров интерфейса ZigBee счетчика (таблица 9.5) необходимо на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *ZigBee* и выполнить следующие действия, как показано на рисунке 9.23:

- включить модуль ZigBee счетчика, для этого в выпадающем списке *Модуль* выбрать значение *Вкл.*;
- в поле *Маска каналов* отметить флажком тот канал, который установлен в базовой станции, к которой подключается счетчик;
- установить в поле *Ключ сети* тот же ключ, который задан при конфигурировании базовой станции, к которой подключается счетчик;
- при необходимости аналогично сконфигурировать *Отложенные параметры*. Отложенные параметры применяются счетчиком при наступлении даты и времени активации. При активации отложенных параметров в счетчике производится копирование отложенных параметров в основные параметры ZigBee, после чего модуль ZigBee автоматически перезапускается с новыми параметрами;

- нажать кнопку *Записать* для записи параметров в счетчик.



Примечание – По умолчанию в счетчике задан ключ сети *Технологическая сеть*.



Примечание – Количество счетчиков в одном канале с одним и тем же ключом сети не должно превышать:

- 80 шт. при наличии символа «Z» в коде счетчика;
- 300 шт. при наличии символа «Z1» в коде счетчика, когда счетчик-шлюз выступает в качестве базовой станции;
- 600 шт. при наличии символа «Z1» в коде счетчика, когда модем-коммуникатор МИР МК выступает в качестве базовой станции.

Дальнейшее увеличение количества счетчиков в сети ZigBee приводит к увеличению времени доставки данных и может привести к сбоям в работе ZigBee сети. При необходимости объединения в сеть ZigBee большего количества счетчиков необходимо использовать несколько базовых станций с разными ключами сети.



ВНИМАНИЕ! Счетчики с символами «Z» и «Z1» в коде не совместимы между собой и не могут работать в одной ZigBee-сети.

Рисунок 9.23 – Настройка параметров интерфейса ZigBee счетчика

Таблица 9.5

Параметры	Значение параметра	
	Диапазон возможных значений	Значение по умолчанию
<i>Модуль</i>	<i>Вкл./ Выкл.</i>	<i>Вкл.</i>
<i>Маска каналов</i> (используемые каналы)	<i>11 – 26 (любое сочетание)</i>	<i>26</i>
<i>Ключ сети</i>	<i>От 1 до 16382, Технологическая сеть = 16383, Любая = 65535</i>	<i>Технологическая сеть</i>

9.5.10.2 Контроль работы модуля ZigBee счетчика


После окончания конфигурирования интерфейса ZigBee необходимо проверить функционирование сети ZigBee с помощью программы КОНФИГУРАТОР аналогично методике контроля работы модуля PLC, указанной в 9.5.9.2.

9.5.11 Конфигурирование интерфейса GSM

9.5.11.1 Конфигурирование интерфейса GSM счетчика осуществляется с помощью программы КОНФИГУРАТОР, альтернативный (дополнительный) способ – путем отправки SMS-сообщений с помощью мобильного приложения МИР SMS-КОНФИГУРАТОР для смартфонов (9.5.11.5).

9.5.11.2 Настройка модуля GSM

Для конфигурирования параметров интерфейса GSM счетчика необходимо перейти на вкладку *Конфигурация* области параметров программы КОНФИГУРАТОР и далее в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт GSM, после чего выполнить следующие действия (рисунок 9.24):

- включить модуль GSM счетчика, для этого в выпадающем списке *Модуль* выбрать значение *Вкл.*, по умолчанию модуль GSM включен;
- установить в поле *Перезапуск по простоею* значение от 5 до 527040 мин, по умолчанию *120*. Если в течение указанного интервала времени передача данных отсутствует, то модуль GSM будет перезапускаться и повторно входить в сеть сотового оператора;
- для обеспечения передачи данных по каналам GPRS/LTE (режимы клиент TCP/IP и сервер TCP/IP) необходимо корректно настроить точку доступа для SIM-карты, установив параметры конфигурации SIM-карты, например, для работы в сети оператора МТС: APN1 – internet.mts.ru; логин – mts, пароль – mts.;
- нажать кнопку  группы параметров GSM для записи параметров в счетчик.



Примечание – Параметры конфигурации SIM-карт предоставляет оператор сотовой связи.

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

Фильтр: GSM | Профиль: По умолчанию

↑ Прочитать | ↓ Записать | ↻ Перезаписать | M+ MR | По умолчанию | ↶ Отменить ввод

Параметры связи

GSM

Параметры

Модуль | Вкл. ▾

Уровень сигнала | Хорошая связь, -77 дБм

Версия ПО | SIM800 R14.18

IMEI | 864120050905810

ICCID | ✓

Оператор связи | ✓

Перезапуск по простое, мин | 40

SIM-карты

APN1/Логин/Пароль | internet.mts.ru | mts | ✓

TCP/IP

IP-адрес | 78.25.95.109

Сервер | Вкл. ▾

Параметры сервера

TCP-порт 1 | 25510

Клиент 1 | Выкл. ▾

Клиент 2 | Выкл. ▾

Рисунок 9.24 – Настройка параметров интерфейса GSM счетчика

9.5.11.3 Конфигурирование интерфейса GSM для работы в качестве сервера TCP/IP



ВНИМАНИЕ! Для работы счетчика в качестве сервера TCP/IP необходимо, чтобы SIM-карта имела статический IP-адрес, доступный из сети Интернет или закрытой группы адресов сотового оператора.

Для работы счетчика в качестве сервера TCP/IP установить *Параметры сервера* согласно рисунку 9.25:

- *TCP-порт1* – номер порта TCP от 1 до 65535, например 5050, по умолчанию 25510;
- *Номер телефона 1 (Номер телефона 2, Номер телефона 3)* – номер телефона, например, +7913-111-1111, по умолчанию +7000-000-0000;
- *IP-адрес 1 (IP-адрес 2)* – IP-адрес удаленного клиента TCP/IP, находящегося в единой локальной сети (сети Интернет или корпоративной сети предприятия) со счетчи-

ком, которому разрешено входящее соединение, например, 81.82.115.94, по умолчанию 0.0.0.0 – входящее соединение разрешено клиенту TCP/IP с любым IP-адресом.

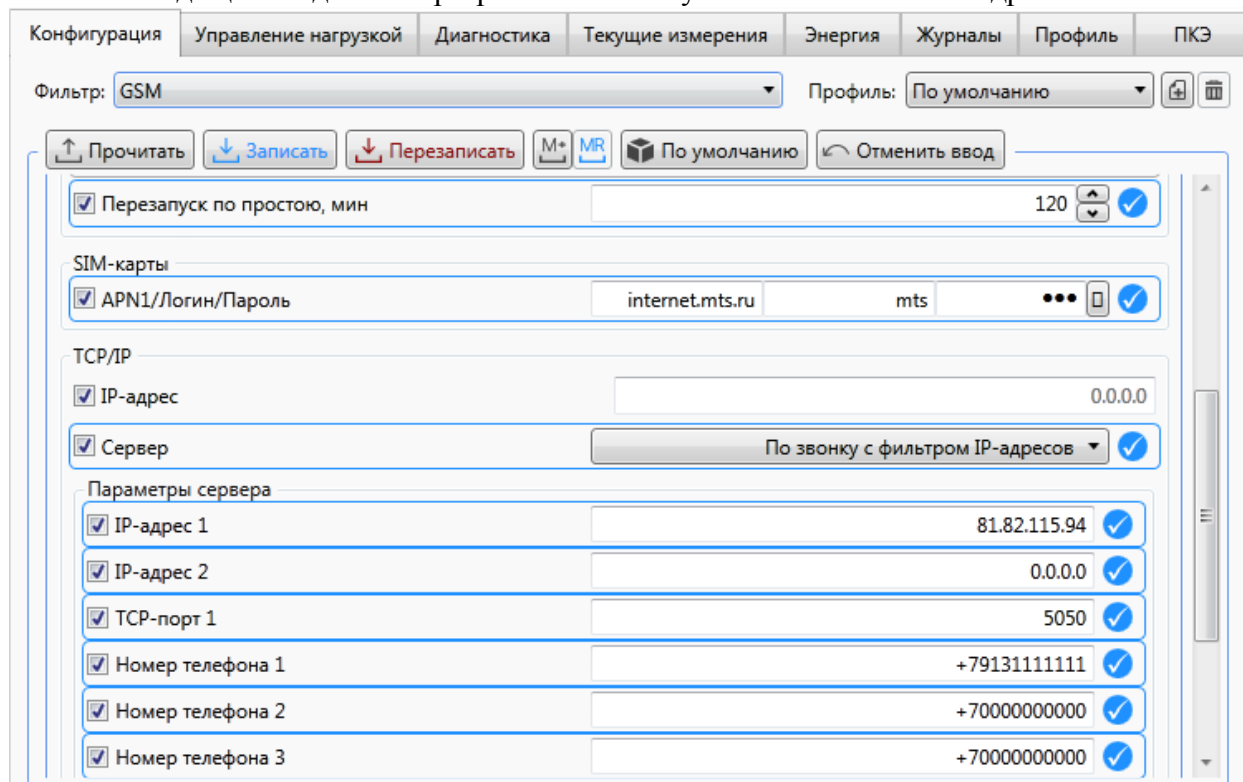


Рисунок 9.25 – Настройка параметров счетчика в качестве сервера TCP/IP

Возможны следующие режимы соединения сервера TCP/IP:

- *Вкл.* – соединение по включению, счетчик после подачи напряжения питания открывает порт TCP, записанный в поле *TCP-порт1*, для приема входящих соединений;
- *Вкл. с фильтром IP-адресов* – соединение по включению, счетчик после подачи напряжения питания открывает порт TCP, записанный в поле *TCP-порт1*, для приема входящих соединений и разрешает входящие соединения только от IP-адресов, записанных в поле *IP-адрес 1* (*IP-адрес 2*);
- *По звонку* – счетчик открывает *TCP-порт1* для приема входящих соединений только после того, как пришел входящий вызов в голосовом режиме с номера, записанного в поле *Номер телефона 1* (*Номер телефона 2*, *Номер телефона 3*);
- *По звонку с фильтром IP-адресов* – счетчик открывает *TCP-порт1* для приема входящих соединений только после того, как пришел входящий вызов в голосовом режиме с номера, записанного в поле *Номер телефона 1* (*Номер телефона 2*, *Номер телефона 3*), и разрешает входящие соединения только от IP-адресов, записанных в поле *IP-адрес 1* (*IP-адрес 2*).

9.5.11.4 Конфигурирование интерфейса GSM для работы в качестве клиента TCP/IP

Для работы счетчика в качестве клиента TCP/IP необходимо установить *Параметры клиента 1* (2, 3, 4). Пример установки параметров для клиентов 1 и 2 приведен на рисунке 9.26, где:

- *IP-адрес* – видимый из сети Интернет IP-адрес сервера, например, *81.23.195.106*, по умолчанию *0.0.0.0*;
- *TCP-порт* – номер открытого порта TCP сервера, по умолчанию *0*;
- *Номер телефона* – счетчик после входящего вызова в голосовом режиме с этого номера телефона, если установлен режим соединения *По звонку*, производит соединение с IP-адресом и портом TCP, записанном в поле *IP-адрес* и *TCP-порт*.

Рисунок 9.26 – Настройка параметров счетчика в качестве клиента TCP/IP

Возможны следующие режимы соединения клиентов TCP/IP: *По звонку* или по включению *Вкл.* Если установлен режим соединения *По звонку*, то счетчик после того, как пришел входящий вызов в голосовом режиме с номера, записанного в поле *Номер телефона*, производит соединение с IP-адресом и портом TCP, записанным в поле *IP-адрес* и *TCP-порт*. Если установлен режим соединения по включению *Вкл.*, то счетчик после подачи напряжения питания производит соединение с IP-адресом и портом TCP, записанным в поле *IP-адрес* и *TCP-порт*.



Примечание – В режиме клиента TCP/IP при включенном клиенте попытки установления соединения будут производиться непрерывно вне зависимости от активности сервера и корректности указанных параметров сервера. Следует учитывать данный факт при использовании лимитных тарифных планов.

9.5.11.5 Конфигурирование интерфейса GSM с помощью SMS-сообщений

Для конфигурирования модуля GSM с помощью службы SMS-сообщений используется мобильное приложение МИР SMS-КОНФИГУРАТОР для смартфонов, размещенное в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru>.



Мобильное приложение МИР SMS-КОНФИГУРАТОР позволяет производить запись и чтение параметров конфигурации модуля GSM.

Для возможности SMS-конфигурирования, обязательно должна быть подключена услуга приема и передачи SMS-сообщений, а для отправки ответного SMS-сообщения должен быть правильно установлен телефон SMS-центра.

Перечень основных параметров и команд, доступных для SMS-конфигурирования, приведен в таблице 9.6 (полный перечень параметров см. в мобильном приложении МИР SMS-КОНФИГУРАТОР).

Групповое SMS-конфигурирование нескольких счетчиков не поддерживается.

Таблица 9.6

Конфигурирование	Перечень параметров и команд
Модуль GSM	Запись/запрос тайм-аута перезапуска по простую
	Запись/запрос тайм-аута инициализации модуля GSM
	Запрос <i>IMEI</i>
	Запрос <i>ICCID</i>
	Перезагрузка модуля GSM
Точка доступа для SIM-карты	Запись/запрос: <i>APN1</i> , <i>Логин</i> , <i>Пароль</i>
Сервер TCP/IP	Запись/запрос: <i>Вкл./Выкл.</i> сервера, <i>TCP-порт1</i>
Клиенты TCP/IP (1, 2, 3, 4)	Запись/запрос: <i>Вкл./Выкл.</i> клиента, <i>IP-адрес</i> , <i>TCP-порт</i>
Управление счетчиком	Перезагрузка счетчика

9.5.11.6 Контроль работы модуля GSM счетчика

После окончания конфигурирования интерфейса GSM необходимо проверить функционирование модуля GSM с помощью светодиодного индикатора «GSM» расположенного около лотка держателя SIM-карты (только для счетчика для наружной установки). Свечение индикатора «GSM» должно соответствовать режимам работы, при которых модуль GSM зарегистрирован в сети 2G/GSM (4G/LTE) или ведется передача данных, согласно таблицам 7.4, 7.5.

9.5.12 Конфигурирование параметров текущих измерений и учета энергии

9.5.12.1 Программа КОНФИГУРАТОР позволяет считать и задать время усреднения напряжения, тока и мощности при измерениях, а также период интегрирования профиля и канал учета электроэнергии.

9.5.12.2 Допустимый диапазон значений задаваемых при конфигурировании параметров приведен в таблице 9.7.

Таблица 9.7

Параметры	Значение параметра			
	Диапазон возможных значений		Значение по умолчанию	
<i>Период интегрирования профиля, мин</i>	<i>1 – 60, с шагом 1 мин</i>		<i>30</i>	
<i>Структура интервального профиля</i>	<i>DLMS/COSEM 1 фаза, DLMS/COSEM 3 фазы, СПОДЭС</i>		<i>СПОДЭС</i>	
<i>Согласованное напряжение, В</i>	<i>От $0,8U_{ном.}$ до $1,2U_{ном.}$</i>		<i>230</i>	
<i>Расчетный день и час</i>	<i>день</i>	<i>час</i>	<i>день</i>	<i>час</i>
	<i>1 – 28, предпо- следний, последний</i>	<i>0 – 23</i>	<i>1</i>	<i>0</i>
<i>Канал учета электроэнергии</i>	<i>Фаза, Нейтраль, Автовывбор</i>		<i>Фаза</i>	
<i>Учет по модулю</i>	<i>Вкл., Выкл.</i>		<i>Вкл.</i>	

9.5.12.3 Параметр *Канал учета электроэнергии* (для счетчика с двумя датчиками тока – символ «N» в коде счетчика) задает режим учета энергии:

- *Фаза* – по фазному проводу;
- *Нейтраль* – по нейтральному проводу;
- *Автовывбор* – по максимальному току в фазном или нейтральном проводе.

9.5.12.4 Параметр *Учет по модулю* – включает в счетчике режим учета электрической энергии по модулю. Используется для устранения последствий случайного или преднамеренного некорректного монтажа счетчика.

9.5.12.5 Для просмотра и изменения параметров учета электроэнергии необходимо на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Учет электроэнергии*, как показано на рисунке 9.27, нажать кнопку *Прочитать* и изменить значения параметров на необходимые. Для сохранения значений в памяти счетчика нажать кнопку *Записать*.

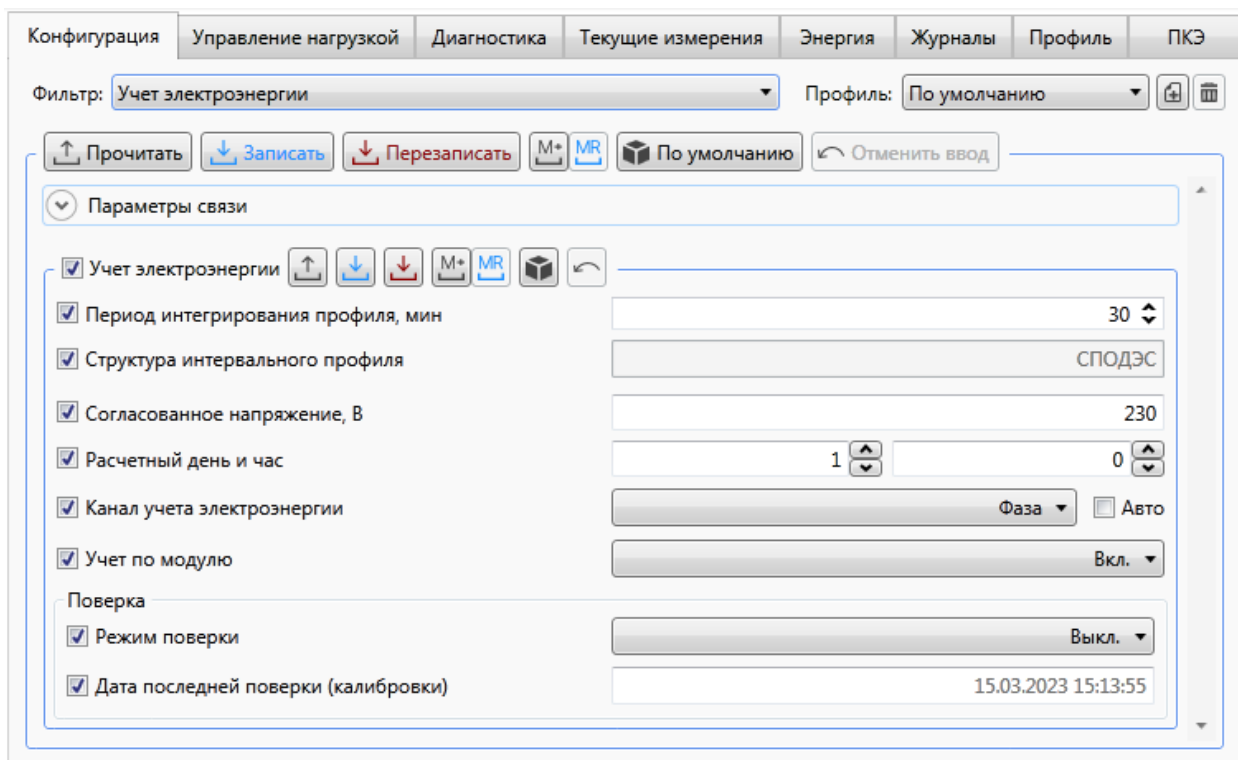


Рисунок 9.27 – Настройка параметров учета электроэнергии

9.5.13 Конфигурирование порогов по току, напряжению и активной мощности

9.5.13.1 Счетчик позволяет задавать и отслеживать выход измеряемых величин за заданные пороги с формированием событий при пересечении порогов в журнале событий если выставлен признак регистрировать события. Для каждого параметра задаются верхний и нижний порог.

9.5.13.2 Для задания порогов необходимо в дереве объектов программы КОНФИГУРАТОР выбрать требуемый счетчик, перейти на вкладку *Конфигурация*, в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Пороги*, как показано на рисунке 9.28, и нажать кнопку *Прочитать*.

9.5.13.3 В таблице, появившейся на вкладке *Пороги*, в столбце *Регистрировать события* отметить флажками величины, которые необходимо отслеживать, задать значения верхнего и нижнего порога и нажать кнопку *Записать*. Флажок в первом столбце таблицы на рисунке 9.28 определяет обмен данными между программой КОНФИГУРАТОР и счетчиком (при отсутствии флажка данные считываются и записываются не будут).

9.5.13.4 Пороги, установленные по умолчанию, показаны на рисунке 9.28. Перечень доступных измеряемых величин, для которых могут быть заданы пороги, приведен в таблице 9.8.

Таблица 9.8

Наименование порога	Описание
<i>Провал напряжения, В</i>	Пороги провалов, прерываний напряжения и временных перенапряжений согласно информационной модели СПОДЭС
<i>Перенапряжение, В</i>	
<i>Тангенс нагрузки</i>	
<i>Мощность активная прямая мгновенная, Вт</i>	Предельно допустимые значения мгновенной активной мощности
<i>Напряжение, В</i>	Предельно допустимые значения напряжения
<i>Ток, А</i>	Предельно допустимые значения тока
<i>Дифференциальный ток, А</i>	Предельно допустимые значения разницы токов в фазе и нейтрали
<i>Температура, °С</i>	Предельно допустимые значения температуры воздуха внутри счетчика

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

Фильтр: Пороги | Профиль: По умолчанию

↑ Прочитать | ↓ Записать | ↻ Перезаписать | По умолчанию | ↶ Отменить ввод

Параметры связи

Пороги

Регистрация событий при пересечении порогов

<input checked="" type="checkbox"/>		Регистрировать события	Текущее измерение	Порог 1	Порог 2	Механизм управления
<input checked="" type="checkbox"/> 1	Провал напряжения, В	<input checked="" type="checkbox"/>	Недоступно	207	Недоступно	Порог СПОДЭС
<input checked="" type="checkbox"/> 2	Перенапряжение, В	<input checked="" type="checkbox"/>	Недоступно	253	Недоступно	Порог СПОДЭС
<input checked="" type="checkbox"/> 3	Тангенс нагрузки	<input checked="" type="checkbox"/>	Недоступно	1,73	Недоступно	Порог СПОДЭС
<input checked="" type="checkbox"/> 4	Мощность активная прямая мгновенная, Вт	<input type="checkbox"/>	0	0	0	Регистр-монитор 3
<input checked="" type="checkbox"/> 5	Напряжение, В	<input checked="" type="checkbox"/>	224,81	184	299	Регистр-монитор 1
<input checked="" type="checkbox"/> 6	Ток, А	<input checked="" type="checkbox"/>	0	60	80	Регистр-монитор 2
<input checked="" type="checkbox"/> 7	Дифференциальный ток, А	<input checked="" type="checkbox"/>	0	0,75	1,5	Регистр-монитор 9
<input checked="" type="checkbox"/> 8	Температура, °С	<input checked="" type="checkbox"/>	23	70	80	Регистр-монитор 4

Рисунок 9.28 – Настройка порогов

9.5.14 Конфигурирование параметров управления нагрузкой

9.5.14.1 Управление нагрузкой производится изменением состояния силового реле счетчика. Для просмотра и конфигурирования параметров управления нагрузкой необходимо перейти на вкладку *Конфигурация* области параметров программы КОНФИГУРАТОР и далее в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Управление нагрузкой*.

9.5.14.2 Задать параметр *Режим управления нагрузкой*, выбрав из следующих возможных:

- *Запрещено* – режим, при котором управление нагрузкой отключено (вручную, удаленно, локально), как показано на рисунке 9.29;

- *Разрешено* – режим, при котором разрешено удаленное отключение и включение, а разрешение на отключение нагрузки вручную определяется параметром *Отключение с кнопок счетчика*. Данный режим используется по умолчанию, при этом реле счетчика находится во включенном состоянии. В этом режиме всегда доступно управление нагрузкой по команде диспетчера, причем управление возможно только на уровне доступа *Администратор*.

9.5.14.3 В зависимости от выбранного режима, возможны следующие способы управления нагрузкой (таблица 9.9.):

- вручную – с клавиатуры счетчика или дисплея потребителя МИР ДП-01.П;
- удаленно – по команде диспетчера через интерфейсы связи;
- локально – в автоматическом режиме по различным событиям в счетчике (по рограм).

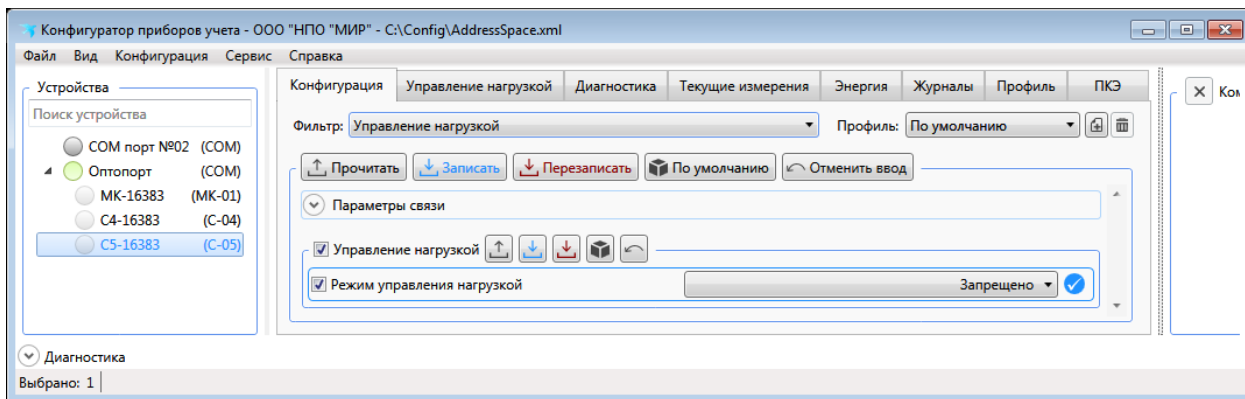



Рисунок 9.29 – Настройка управления нагрузкой

Таблица 9.9

Режим работы	Включение/отключение реле	Применение
<i>Запрещено</i>	Все реле включены	Управление реле запрещено
<i>Разрешено</i>	Ручное включение реле	Доступно, если не было отключения реле диспетчером и не превышено значение параметра <i>Лимит включений с кнопок счетчика в сутки</i> (рисунок 9.30)
	Ручное отключение реле	Доступно, если параметр <i>Отключение с кнопок счетчика</i> в значении <i>Разрешено</i> (рисунок 9.30)
	Удаленное включение реле	Доступно всегда, если не было аварийного отключения по температуре
	Удаленное отключение реле	Доступно всегда

Продолжение таблицы 9.9

Режим работы	Включение/отключение реле	Применение
	Локальное включение реле	Доступно, после автоотключения по установленным критериям, по истечении <i>Времени между отключением и автовключением</i> , если разрешен <i>Режим автоматического включения реле</i> и не исчерпан <i>Лимит автовключений в сутки</i> (кроме случая отключения нагрузки по лимитерам при превышении порога по напряжению, в этом случае включение возможно, только если значение напряжения вернулось в установленные порогом пределы) (рисунок 9.30)
	Локальное отключение реле	Доступно, если произошло превышение заданного порога или требуемое событие (превышение по напряжению, мощности, току, превышение допустимой длительности воздействия магнитным полем или зафиксировано вскрытие крышек)

9.5.14.4 Для включения возможности управления нагрузкой необходимо разрешить режим управления нагрузкой и сконфигурировать его (рисунок 9.30), для этого из выпадающего списка *Режим управления нагрузкой* выбрать пункт *Разрешено* и нажать кнопку , при этом в табличном виде появляется список порогов, при превышении которых реле нагрузки отключается, если установлен признак *Отключать нагрузку*. Выставить порог можно для одной или нескольких величин. Задание порога осуществляется выбором параметра и вводом числового значения в столбце *Порог* для соответствующей строки. Также можно установить время до отключения нагрузки (в одноименном столбце) – время, по истечении которого реле будет отключено, при условии, что в течение этого времени контролируемая величина принимает значение выше установленного порога. При установке параметра *Включать автоматически*, включение реле нагрузки происходит по инициативе счетчика при возвращении контролируемой величины в норму. Автоматическое включение реле производится только после отключения реле по причине выхода контролируемой величины за установленный порог. Число автовключений задается с помощью параметра *Лимит автовключений в сутки*. Если нагрузка была отключена по лимитеру при превышении порога по напряжению, и на момент автоматического включения напряжение сети не установилось ниже установленного порога, то автоматическое включение нагрузки не произойдет. При этом счетчик автоматических включений уменьшится на единицу и в журнале событий сформируется событие «Неудачная попытка автовключения реле из-за перенапряжения в сети».

9.5.14.5 Флажок в первом столбце таблицы определяет обмен данными между программой КОНФИГУРАТОР и счетчиком (при отсутствии флажка данные считываться и записываться не будут).

9.5.14.6 Функция автоматического отключения нагрузки реализована в счетчике двумя механизмами управления:

- по регистр-мониторам – по факту пересечения порога;
- по лимитерам – по превышению порога с контролем превышенного порога.

9.5.14.7 Автоматическое отключение нагрузки счетчиком по регистр-мониторам возможно по следующим критериям:

- по мгновенной активной мощности;
- по усредненной активной мощности (время усреднения задается на вкладке *Конфигурация – Учет электроэнергии*);
- по длительности воздействия магнитным полем на счетчик;
- по дифференциальному току (разнице токов в фазе и нейтрали);
- по напряжению.

9.5.14.8 Автоматическое отключение нагрузки счетчиком по лимитерам возможно по следующим критериям:

- по мгновенной активной мощности;
- по напряжению;
- по силе тока;
- по воздействию магнитным полем на счетчик;
- по дифференциальному току (разнице токов в фазе и нейтрали);
- по температуре.

9.5.14.9 Дополнительно автоматическое отключение нагрузки счетчиком возможно:

- по вскрытию клеммной крышки (крышки зажимов);
- по вскрытию крышки измерительной части (крышки корпуса).

9.5.14.10 Завершить настройку автоматического отключения нагрузки, для этого:

а) выбрать критерий(ии), по которым счетчик будет выполнять отключение нагрузки, установив нужные флажки в столбце *Отключать нагрузку*;

б) указать значения порогов срабатывания всех выбранных критериев. Например, на рисунке установлен критерий, при котором счетчик отключит потребителя при превышении значения активной мгновенной мощности прямого направления более 2000 Вт;

в) нажать кнопку  для записи полученной конфигурации в память счетчика.

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

Фильтр: Управление нагрузкой | Профиль: По умолчанию

Прочитать | Записать | Перезаписать | По умолчанию | Отменить ввод

Параметры связи

Управление нагрузкой

Режим управления нагрузкой Разрешено

Отключение с кнопок счётчика Разрешено

Режим автоматического включения реле Разрешено

Лимит включений с кнопок счетчика в сутки 0

Лимит автовключений в сутки 10

Время между отключением и автовключением, мин 20

Отключение нагрузки по превышению порогов

<input checked="" type="checkbox"/>		Отключать нагрузку	Порог	Время до отключения, с	Включать автоматически	Механизм управления
<input checked="" type="checkbox"/>	1 Мощность активная прямая усреднённая, Вт	<input type="checkbox"/>	1800	Недоступно	Недоступно	Регистр-монитор 7
<input checked="" type="checkbox"/>	2 Мощность активная прямая мгновенная, Вт	<input type="checkbox"/>	0	60	<input type="checkbox"/>	Лимитер 1
<input checked="" type="checkbox"/>	3 Мощность активная прямая мгновенная, Вт	<input checked="" type="checkbox"/>	2000	Недоступно	Недоступно	Регистр-монитор 6
<input checked="" type="checkbox"/>	4 Магнитное поле, мТл	<input type="checkbox"/>	0	60	<input type="checkbox"/>	Лимитер 4
<input checked="" type="checkbox"/>	5 Длительность воздействия магнитным полем, с	<input type="checkbox"/>	Недоступно	60	Недоступно	Регистр-монитор 8
<input checked="" type="checkbox"/>	6 Напряжение любой фазы, В	<input type="checkbox"/>	0	60	<input type="checkbox"/>	Лимитер 3
<input checked="" type="checkbox"/>	7 Напряжение, В	<input type="checkbox"/>	270	Недоступно	Недоступно	Регистр-монитор 5
<input checked="" type="checkbox"/>	8 Ток любой фазы, А	<input type="checkbox"/>	0	60	<input type="checkbox"/>	Лимитер 2
<input checked="" type="checkbox"/>	9 Дифференциальный ток, А	<input type="checkbox"/>	2	Недоступно	Недоступно	Регистр-монитор 10
<input checked="" type="checkbox"/>	10 Дифференциальный ток, %	<input type="checkbox"/>	0	60	<input type="checkbox"/>	Лимитер 5
<input checked="" type="checkbox"/>	11 Температура, °С	<input type="checkbox"/>	0	60	<input type="checkbox"/>	Лимитер 6
<input checked="" type="checkbox"/>	12 Вскрытие клемной крышки	<input type="checkbox"/>	Недоступно	Недоступно	Недоступно	Мануфактурный
<input checked="" type="checkbox"/>	13 Вскрытие крышки измерительной части (корпуса)	<input type="checkbox"/>	Недоступно	Недоступно	Недоступно	Мануфактурный

Рисунок 9.30 – Настройка параметров управления нагрузкой

9.5.14.11 Для активации функции автоматического включения реле, после отключения по критериям (по различным событиям в счетчике), выбрать из выпадающего списка *Режим автоматического включения реле* пункт *Разрешено* и сконфигурировать функцию, установив значение следующих параметров:

- *Лимит включений с кнопок счетчика в сутки* – число ручных (с клавиатуры счетчика или дисплея потребителя МИР ДП-01.П) включений реле в сутки (при достижении значения данного параметра реле возможно включить только по каналу связи), параметр сбрасывается в 00:00 каждых суток), по умолчанию – 0;

- *Лимит автовключений в сутки* – число попыток автоматических включений реле в сутки (при достижении значения данного параметра реле возможно включить с клавиатуры счетчика, дисплея потребителя МИР ДП-01.П или по каналу связи), параметр сбрасывается в 00:00 каждых суток, по умолчанию – 10. Автоматическое включение реле происходит успешно, если все критерии отключения реле не превышают порогового значения;

- *Время между отключением и автовключением, мин* – интервал времени в мину-

тах между автоматическими включениями (если в счетчике имеется задача на автоматическое включение, но время от предыдущего автоматического включения меньше величины данного параметра, то счетчик отложит включение до достижения времени, равного значению параметра), по умолчанию – 20.

9.5.14.12 После конфигурирования режима автоматического включения нажать кнопку *Записать*.



Примечание – Допускается устанавливать любую комбинацию критериев отключения нагрузки. Если нагрузка будет отключена по одному или нескольким критериям, то успешное включение нагрузки произойдет только после устранения событий по всем критериям.



Примечание – Не рекомендуется одновременно устанавливать отключение нагрузки для идентичных критериев по регистр-мониторам и лимитерам.



Примечание – Счетчик имеет фиксируемый неизменяемый порог защиты от перегрева и автоматически отключает нагрузку при повышении температуры внутри корпуса до 85 °С. Автоматическое подключение нагрузки происходит при снижении температуры внутри корпуса счетчика до 80 °С, если не превышены другие критерии. Отсутствует возможность изменения порога защиты от перегрева.

9.5.15 Конфигурирование инициативного выхода

9.5.15.1 Для конфигурирования параметров инициативного выхода счетчика необходимо перейти на вкладку *Конфигурация* области параметров программы КОНФИГУРАТОР и далее в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Инициативный выход* (рисунок 9.31).

9.5.15.2 Включить режим инициативного выхода, выбрав из выпадающего списка *Режим работы* значение *Разрешено*.

9.5.15.3 Задать доступные для конфигурирования следующие параметры:

- *Интерфейс сервиса* – интерфейс счетчика для инициативной передачи данных в УСПД (ИВК);
- *Физический адрес УСПД (ИВК)* – адрес УСПД (ИВК);
- *Задержка повтора, с* – определяет период повторения (в секундах) инициативных выходов при отсутствии реакции УСПД (ИВК);
- *Количество повторов* – определяет количество инициативных выходов при отсутствии реакции УСПД (ИВК) на сообщение. После реакции УСПД (ИВК) повторы прекращаются.

9.5.15.4 В таблице *Состав событий для инициативной передачи данных*, в столбце *Передача данных* установить флажки напротив тех событий, по которым разрешен инициативный выход и нажать кнопку *Записать*.

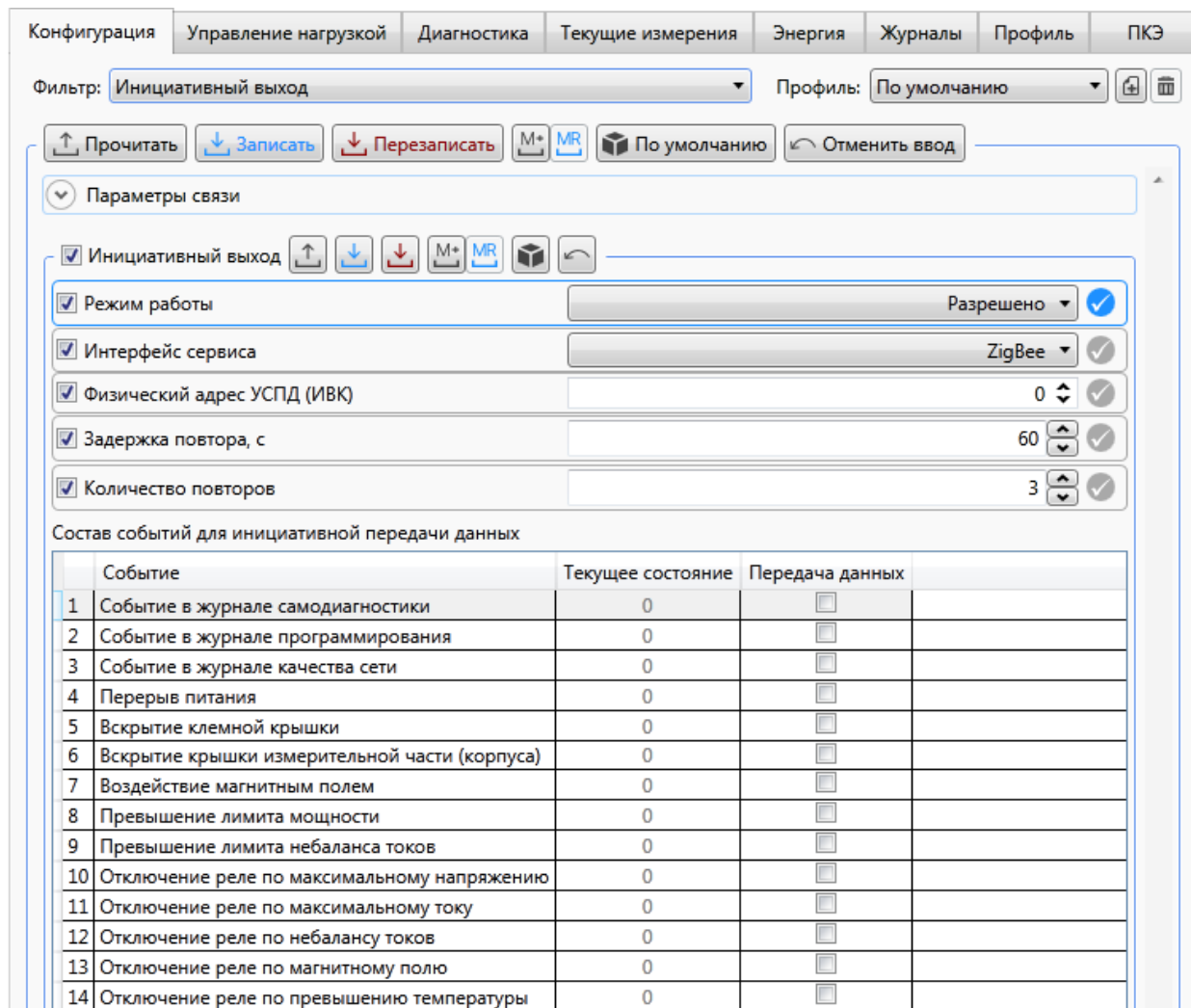


Рисунок 9.31 – Настройка параметров инициативного выхода счетчика

9.5.16 Установка и корректировка времени

9.5.16.1 Программа КОНФИГУРАТОР позволяет устанавливать дату и время в счетчике и проводить корректировку времени.

9.5.16.2 Установка времени производится из меню *Сервис => Установить время*. Установка времени в отличие от корректировки может вызвать нарушение в записи профилей (недоверенный профиль) и журналов событий (события не в хронологическом порядке).



ВНИМАНИЕ! Не рекомендуется проводить перевод даты и времени счетчика назад, т.к. при этом нарушается хронология ведения интервальных, суточных, месячных и годовых массивов учетной энергии с последующей полной автоматической очисткой массивов. Перевод времени вперед не приводит к нарушению хронологии ведения массивов.

9.5.16.3 Для изменения параметров ведения времени необходимо на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Время* и выполнить следующие действия (рисунок 9.32):

- выбрать часовой пояс в списке *Временная зона*;
- для разрешения автоматического перехода на зимнее/летнее время выбрать *Да* в списке *Переход лето/зима*;
- нажать кнопку *Записать*.

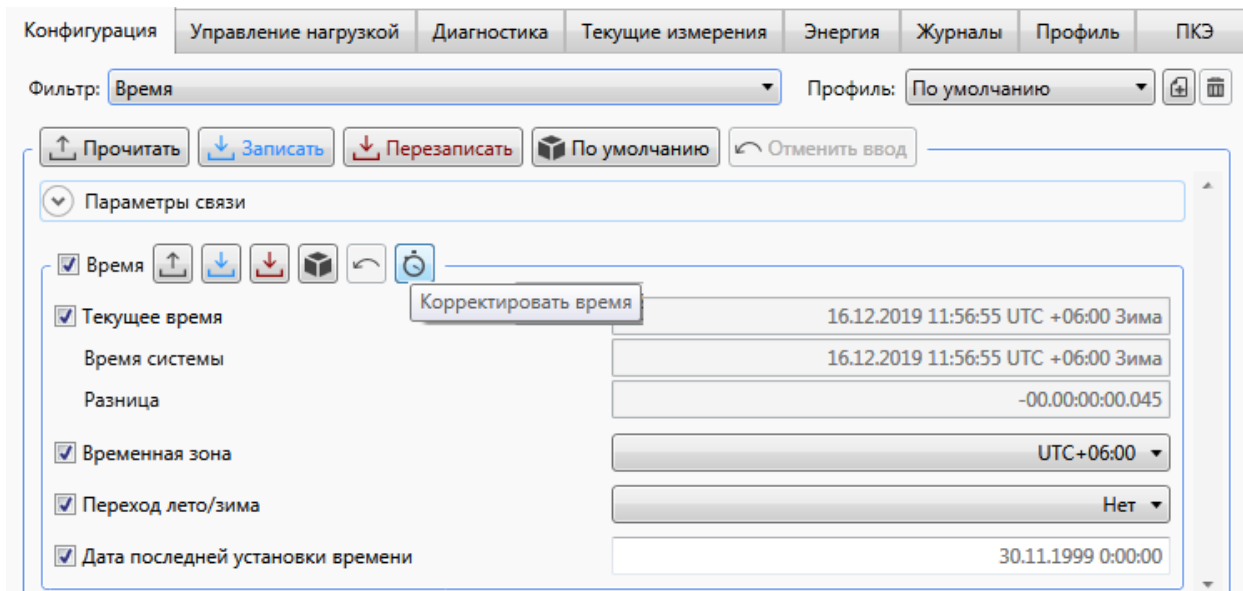


Рисунок 9.32 – Режим корректировки времени

9.5.16.4 Для проведения коррекции времени необходимо нажать кнопку *Корректировать время*. Счетчик скорректирует время без нарушения записи профиля мощности.

9.5.16.5 Коррекцию времени допускается проводить в пределах ± 50 с не более двух раз в сутки.

9.5.16.6 Факт изменения текущих времени и даты будет сохранен в журнале коррекции времени СПОДЭС, в котором сохраняются следующие данные: метка времени события, старое время, новое время и их разница в секундах, время наработки.

9.5.17 Работа с тарифным расписанием

9.5.17.1 Вход в режим создания тарифного расписания

Для создания тарифного расписания в главном окне программы КОНФИГУРАТОР выбрать в меню *Конфигурация* => *Тарифные расписания* (рисунок 9.33).

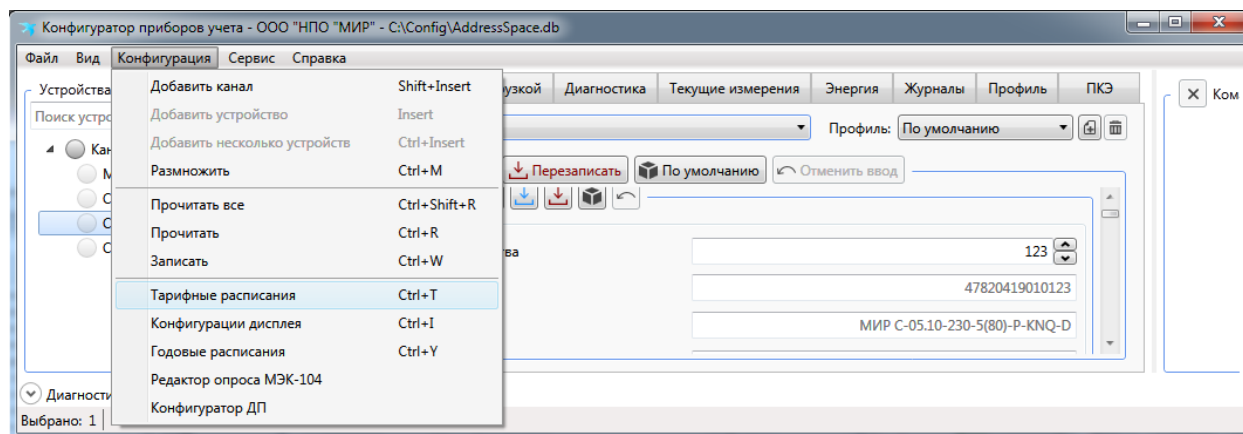


Рисунок 9.33 – Выбор режима задания тарифного расписания

9.5.17.2 Создание нового тарифного расписания

После выбора в меню *Конфигурация* пункта *Тарифные расписания* появится окно *Тарифные расписания*. Для создания нового тарифного расписания необходимо в окне *Тарифные расписания* выбрать в меню *Расписания* => *Добавить* (рисунок 9.34). В этом случае созданный шаблон будет иметь все параметры со значениями по умолчанию.

Для изменения названия созданного расписания ввести в поле *Название тарифного расписания* новое название и нажать кнопку *Сохранить*.

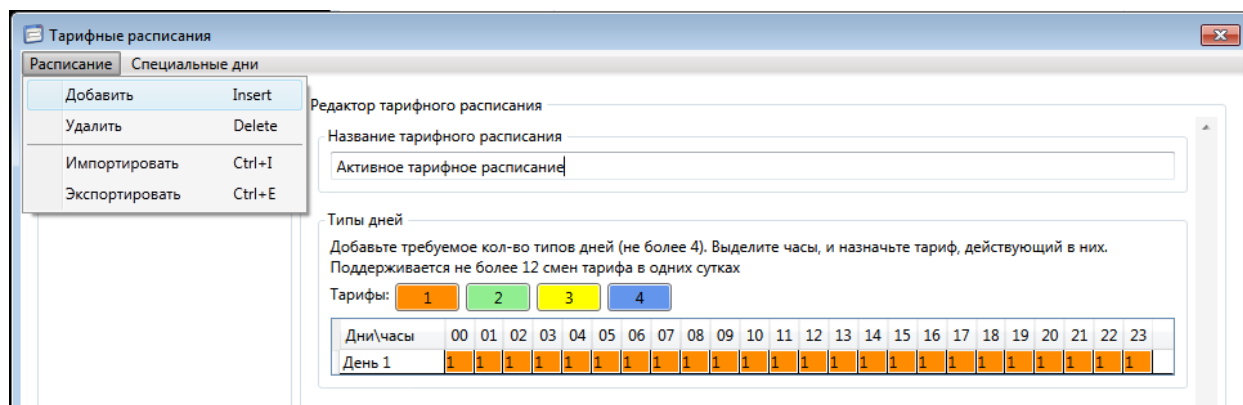


Рисунок 9.34 – Создание нового тарифного расписания

Следующий шаг – введение типов дней. Допускается задавать не более четырех типов дней, например, *рабочий*, *выходной*, *праздничный* (рисунок 9.35). Для добавления следующего типа дня выделить ячейку предыдущего типа и нажать клавишу «Insert» на клавиатуре ПК.

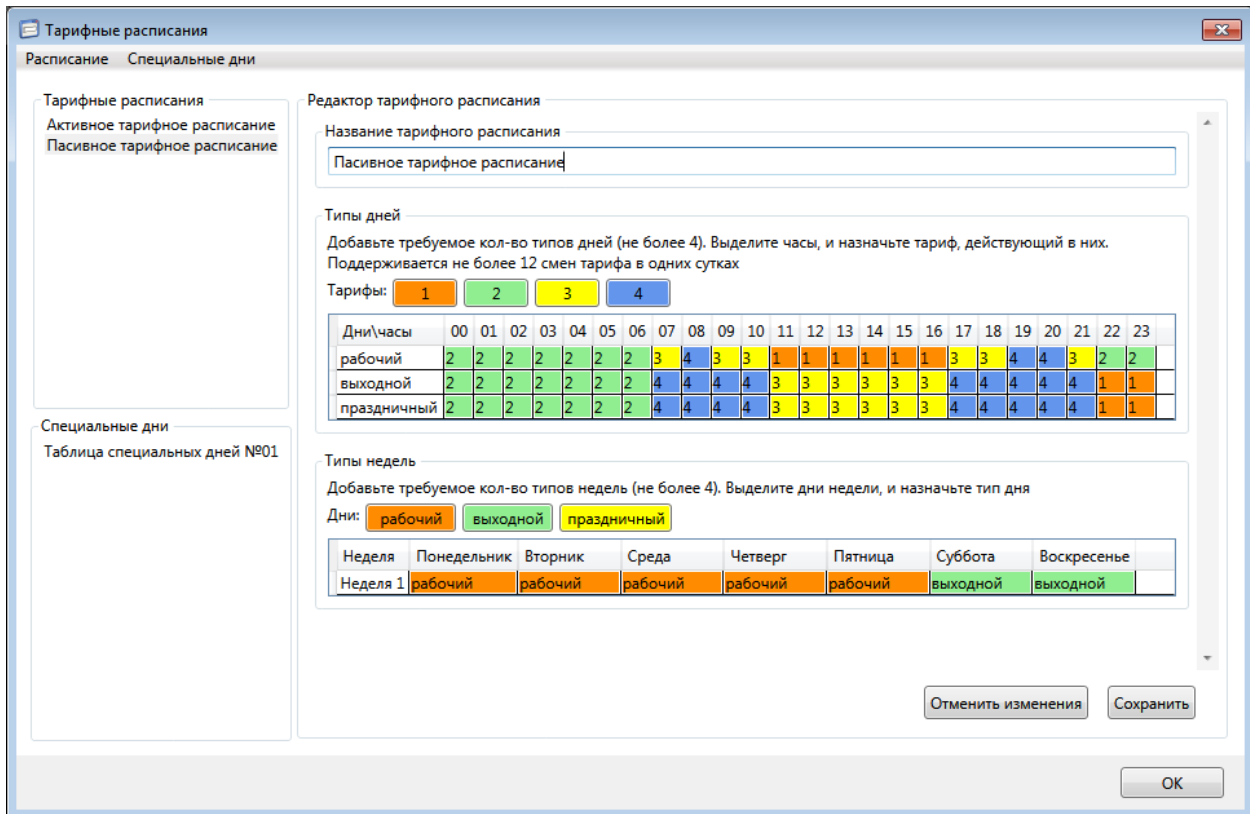


Рисунок 9.35 – Введение типов дней в тарифное расписание

Следующий шаг – настройка дней, каждому часу в течение дня необходимо присвоить тариф (с учетом того, что количество тарифных зон в сутках 12), т.е. указать, по какому тарифу будет учитываться энергия в каждый момент времени в течение суток. Например, на рисунке 9.36 приведено распределение дней по тарифам для условий из таблицы 9.10. Для установки тарифов в сутках необходимо в таблице *Дни\часы* поля *Типы дней*, удерживая правую кнопку мыши, выделить часы в дне и нажать кнопку нужного тарифа, как показано на рисунке 9.36 для дня *праздничный* для тарифа 3, действие которого начнется в 11-00.

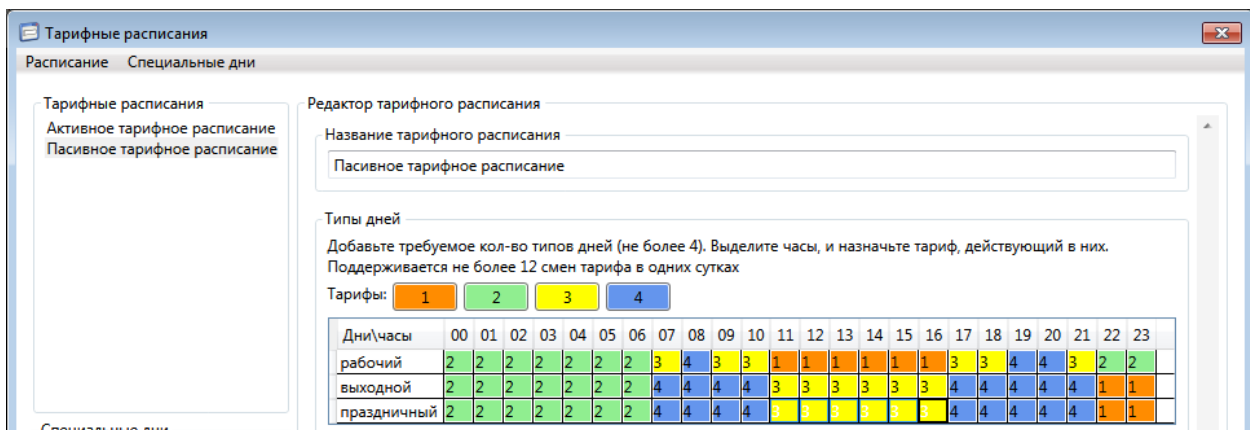


Рисунок 9.36 – Создание нового тарифного расписания

Таблица 9.10 – Условия для рабочих, выходных и праздничных дней

Номер тарифной зоны в сутках	Условия для рабочего дня				Условия для выходного (праздничного) дня			
	Начало тарифной зоны	Окончание тарифной зоны	Название тарифной зоны	Номер тарифа	Начало тарифной зоны	Окончание тарифной зоны	Название тарифной зоны	Номер тарифа
1	00:00	07:00	Ночная	Тариф 2	00:00	07:00	Ночная	Тариф 2
2	07:00	08:00	Полупиковая	Тариф 3	07:00	11:00	Пиковая	Тариф 4
3	08:00	09:00	Пиковая	Тариф 4	11:00	17:00	Полупиковая	Тариф 3
4	09:00	11:00	Полупиковая	Тариф 3	17:00	22:00	Пиковая	Тариф 4
5	11:00	17:00	Дневная	Тариф 1	22:00	00:00	Ночная	Тариф 2
6	17:00	19:00	Полупиковая	Тариф 3	–	–	–	–
7	19:00	21:00	Пиковая	Тариф 4	–	–	–	–
8	21:00	22:00	Полупиковая	Тариф 3	–	–	–	–
9	22:00	00:00	Ночная	Тариф 2	–	–	–	–

Следующий шаг – настройка недель. Необходимо выбрать дни в неделе и присвоить им тип дня. В таблице настройки недель поля *Типы недель* выделить требуемые дни (рисунок 9.37) и нажать кнопки типа дня, например *выходной*. Для добавления следующего типа недели выделить ячейку предыдущего типа и нажать клавишу «Insert» на клавиатуре ПК.

Рисунок 9.37 – Настройка недель

Следующий шаг – настройка сезонов. Для добавления следующего типа сезона выделить ячейку предыдущего типа и нажать клавишу «Insert» на клавиатуре ПК. Необходи-

можно выбрать число и месяц начала каждого из сезонов. Например, как показано на рисунке 9.38: сезон *Зима* начинается 1 декабря и заканчивается 28(29) февраля, сезон *Весна* начинается 1 марта и заканчивается 31 мая и т.д. Далее выбирается тарифное расписание на неделю для каждого из сезонов (тип недели). Например, на рисунке 9.38 для каждого сезона выбрано свое тарифное расписание на неделю (*Зима* – *Неделя 1*, *Весна* – *Неделя 2*, *Лето* – *Неделя 3*, *Осень* – *Неделя 4*).

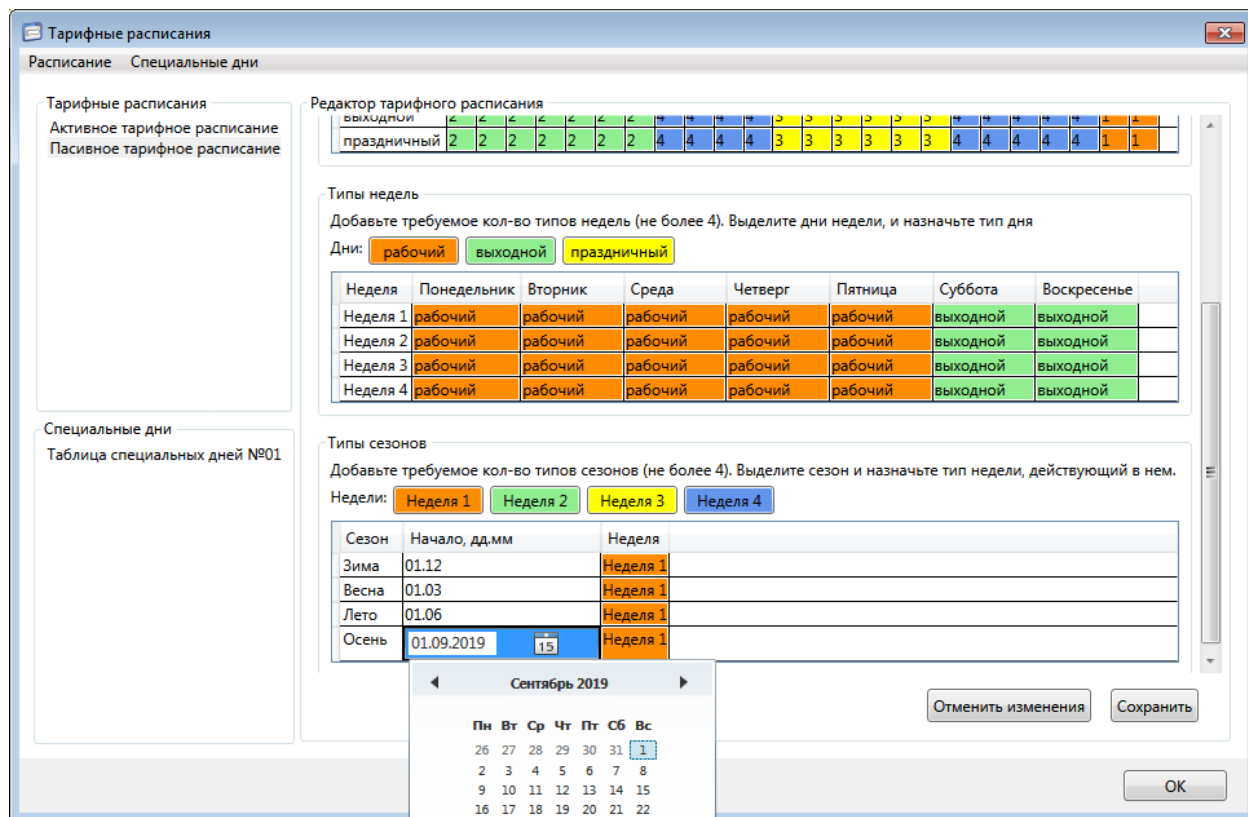


Рисунок 9.38 – Настройка недель в сезоне

Для сохранения набранного тарифного расписания нажать кнопку *Сохранить*, а затем кнопку *OK*.

Следующий шаг – создание таблицы специальных дней. Для создания новой таблицы специальных дней необходимо в окне *Тарифные расписания* выбрать в меню *Специальные дни => Добавить*. В этом случае созданный шаблон будет иметь все параметры со значениями по умолчанию.

Для изменения названия созданной таблицы специальных дней ввести в поле *Название таблицы специальных дней* новое название и нажать кнопку *Сохранить* (рисунок 9.39).

Для добавления дня в таблицу специальных дней необходимо щелкнуть правой кнопкой мыши в поле таблицы и в контекстном меню выбрать *Добавить*. Максимальное количество специальных дней – 48.

Далее необходимо выбрать дату и в столбце *Тарифный день* назначить для этой даты соответствующий тип дня тарифного расписания. Можно создавать как уникальные дни, так и с ежегодным повторением.

На этом настройка тарифного расписания завершена.

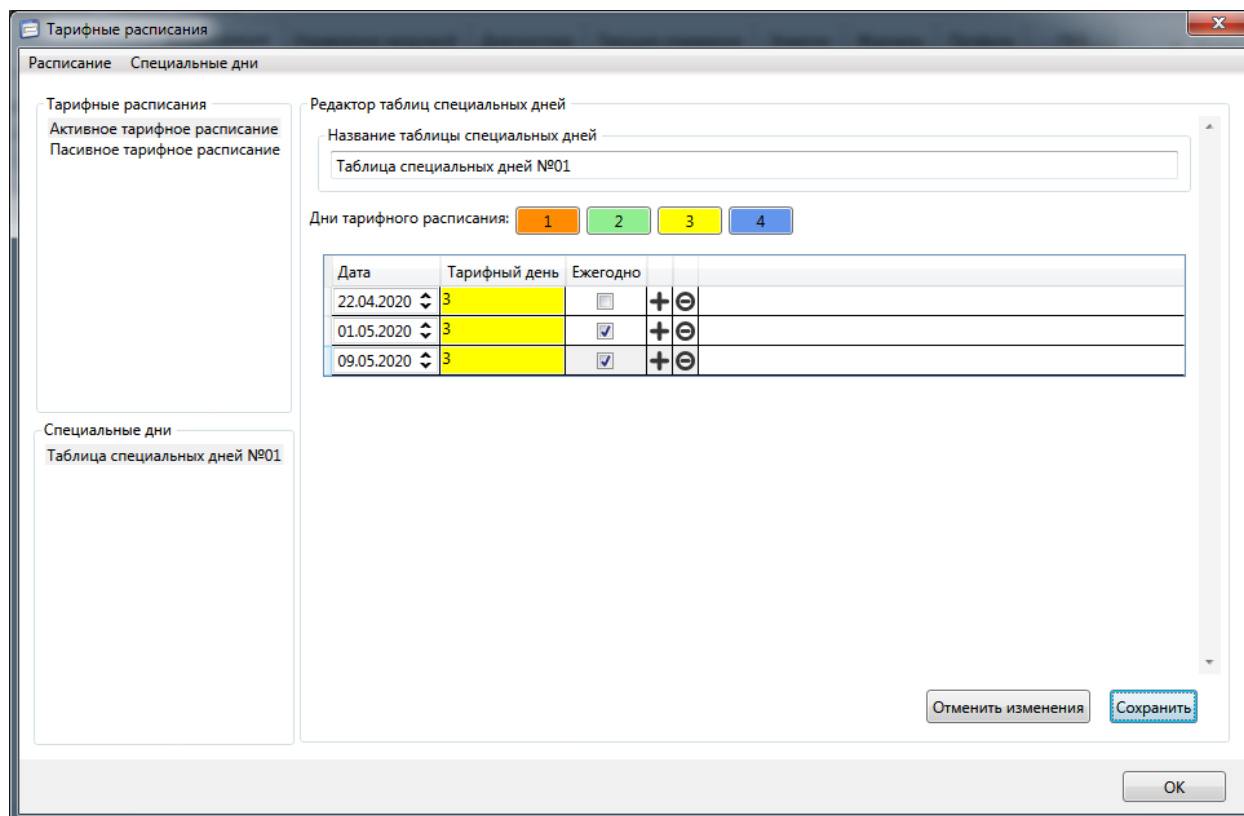


Рисунок 9.39 – Настройка таблицы специальных дней

9.5.17.3 Импорт и экспорт тарифных расписаний

Тарифное расписание можно сохранить в виде файла на жестком диске для дальнейшего использования на других компьютерах. Для этого необходимо выбрать расписание в дереве тарифных расписаний, в окне *Тарифные расписания* в меню выбрать *Расписание => Экспортировать*. В появившемся окне выбрать расположение и имя файла и нажать кнопку *Сохранить*.

Имеющиеся готовые файлы тарифных расписаний можно импортировать в программу КОНФИГУРАТОР для дальнейшего использования. Для этого в окне *Тарифные расписания* в меню выбрать *Расписание => Импортировать*. В появившемся окне выбрать файл расписания и нажать кнопку *Открыть*.

9.5.17.4 Применение тарифных расписаний

Для использования созданного или импортированного тарифного расписания в конкретном счетчике, его необходимо загрузить в счетчик и затем активировать.

Для загрузки и активации тарифного расписания необходимо выполнить следующие действия:

- выделить в дереве объектов программы КОНФИГУРАТОР счетчик или группу счетчиков, в которые требуется загрузить расписание;
- на вкладке *Конфигурация* в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Тарифные расписания*;
- в поле *Пассивное тарифное расписание* выбрать ранее созданное расписание из

выпадающего списка;

- выбрать время активации нового пассивного тарифного расписания, как показано на рисунке 9.40;

- нажать кнопку *Записать* для записи выбранного тарифного расписания в счетчик.

В результате тарифное расписание записывается в счетчик, активное расписание начинает действовать, а пассивное ожидает наступления времени активации. В момент наступления указанного времени активации пассивное расписание становится активным, а предыдущее активное получает статус пассивного.

Пассивное тарифное расписание может быть активировано вручную в любой момент времени нажатием кнопки .

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

Фильтр: Тарифные расписания | Профиль: По умолчанию

Прочитать | Записать | Перезаписать | По умолчанию | Отменить ввод

Параметры связи

- Тарифные расписания
- Активное тарифное расписание: Тарифное расписание №01
- Пассивное тарифное расписание: Тарифное расписание №02
- Таблица специальных дней: Таблица специальных дней №01
- Время активации пассивного расписания: 01.01.2015 15:00:00
- Текущий тариф: 1
- Дата последнего активирования календаря: 30.11.1999 0:00:00

Рисунок 9.40 – Выбор времени активации тарифного расписания

9.5.18 Обновление программного обеспечения

9.5.18.1 Программа КОНФИГУРАТОР позволяет проводить обновление метрологически незначимой (коммуникационной) части ПО счетчика и ПО модулей связи, входящих в него. Любое изменение ПО определяется версией программного обеспечения. Обновление ПО не приводит к потере измеренных и вычисленных данных и стиранию журналов событий. Обновление может быть проведено по любому из интерфейсов на уровне доступа *Администратор*.



ВНИМАНИЕ! Обновление программного обеспечения счетчика и/или модулей связи может проводиться только с разрешения специалистов службы сервисной поддержки ООО «НПО «МИР».

9.5.18.2 Для проведения обновления программного обеспечения необходимо в главном окне программы КОНФИГУРАТОР выбрать в меню *Сервис* пункт *Обновить*, далее

выбрать объект обновления: устройство (счетчик) или его модули (модуль RF, модуль PLC или модуль ZigBee), как показано на рисунке 9.41.

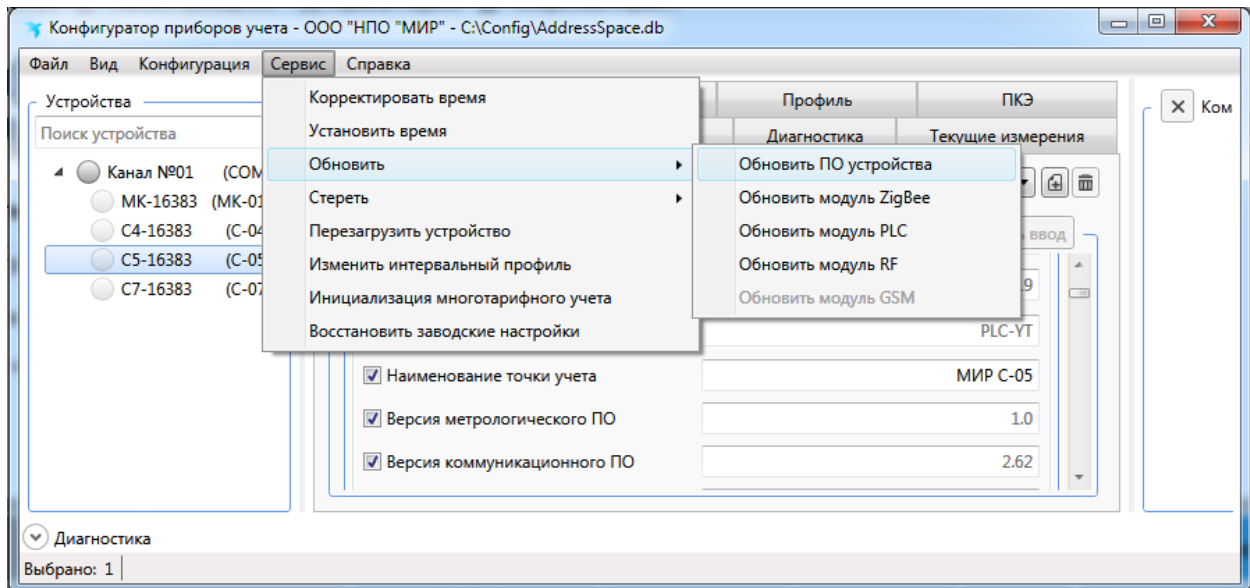


Рисунок 9.41 – Выбор обновления ПО счетчика

9.5.18.3 В открывшемся окне выбрать файл обновления ПО и нажать кнопку *Открыть*.

9.5.18.4 После окончания обновления программного обеспечения счетчик автоматически перезагрузится. Факт обновления программного обеспечения будет записан в журнале событий счетчика.

9.6 Использование счетчика

9.6.1 Просмотр информации на дисплее счетчика

9.6.1.1 Счетчик имеет следующие режимы индикации:

- режим автоматического листания (*Автопрокрутка*) – счетчик последовательно циклически отображает выбранные при конфигурировании параметры, каждый параметр отображается на дисплее в течение 5 с;
- ручной режим (*Ручная прокрутка*) – смена отображаемых параметров при нажатии кнопок счетчика;
- режим управления реле – управление реле при нажатии кнопок счетчика;
- режим диагностики – отображения параметров счетчика.

Выбор режима, переход из одного режима индикации в другой приведены на рисунке 9.42.

После подачи питания на счетчик дисплей счетчика переходит в режим автоматического листания.




В режиме автоматического листания счетчик последовательно циклически отображает параметры из списка параметров автоматического листания, заданных при конфигурировании.



ВНИМАНИЕ! У счетчиков с дисплеем типа 1 при отключении потребителя на экран дисплея вместо автоматического листания выводится информация о причине отключения согласно таблице 7.12, чередующаяся с надписью *оFF*.



ВНИМАНИЕ! При обнаружении ошибки самодиагностики или наличия статусных сообщений (воздействие магнитного поля, вскрытие крышки корпуса, вскрытие крышки зажимов, наличие отклонений ПКЭ):

- у счетчиков с дисплеем типа 1 автоматическое листание параметров чередуется с надписью *Еггog*. Для просмотра появившейся ошибки или статусного сообщения необходимо перейти в режим диагностики (9.6.1.4). Отображение причины отключения реле имеет приоритет перед отображением наличия ошибок самодиагностики;
- у счетчиков с дисплеем типа 2 отображается надпись *ОШИБКА* или пиктограммы , , .

В дальнейшем переход к режиму автоматического листания из любого другого режима происходит автоматически, если в течение 30 с (тайм-аут) ни одна из кнопок не была нажата, или удержанием кнопки «НАЗАД» от 2 до 5 с.

9.6.1.2 Переход в ручной режим индикации возможен только из режима автоматического листания. Для перехода в ручной режим индикации необходимо кратковременно нажать любую из кнопок клавиатуры счетчика. Счетчик начнет отображать первый из параметров, заданных при конфигурировании для ручного режима. Перебор остальных параметров осуществляется нажатием кнопок «ВПЕРЕД» или «НАЗАД».

9.6.1.3 Перечень и порядок следования параметров для каждого списка (автоматического и ручного листания) задается при конфигурировании. Списки параметров приведены в 9.5.8.

9.6.1.4 Для перехода в режим диагностики необходимо удерживать кнопку «НАЗАД» более 5 с. Параметры самодиагностики счетчика, отображаемые на экране дисплея, приведены в таблице 9.11. В режиме диагностики доступен просмотр ошибок самодиагностики и статусных сообщений, для перехода к просмотру ошибок необходимо нажать и удерживать кнопку «ВПЕРЕД» от 2 до 5 с до перехода к просмотру ошибок. Описание ошибок самодиагностики приведено в 7.10.1, описание статусных сообщений приведено в 7.10.2.

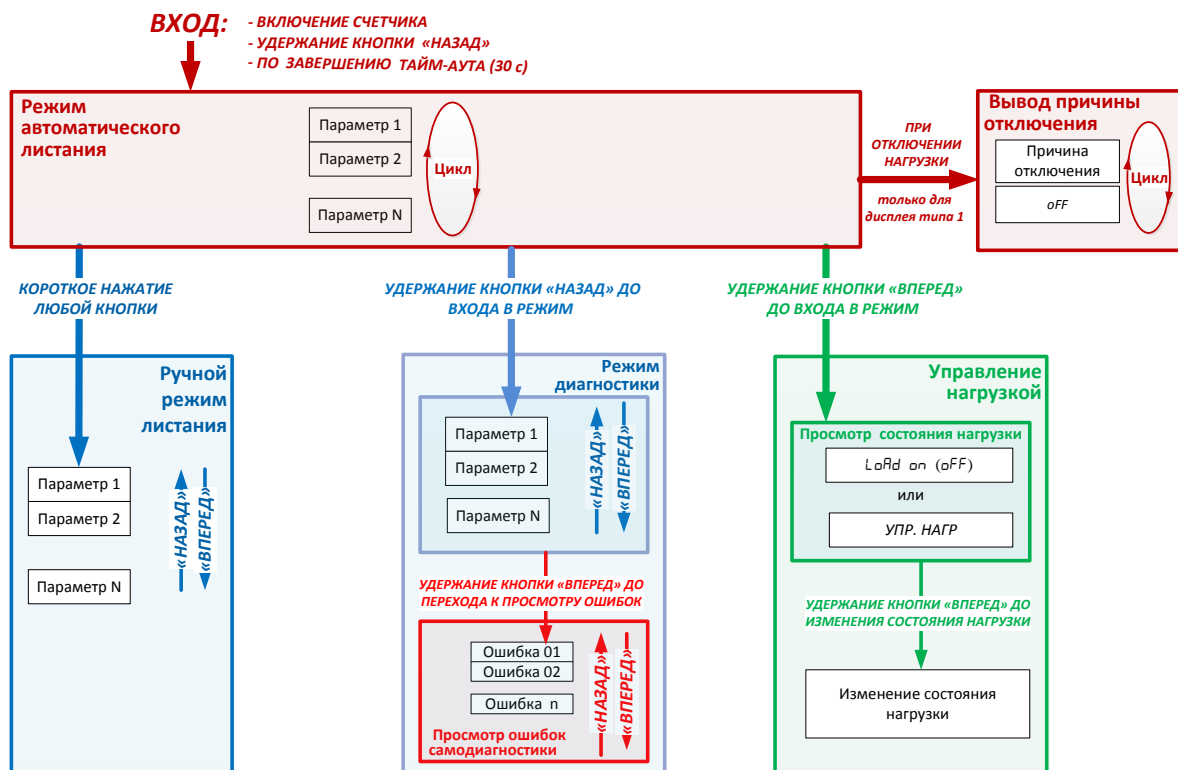


Рисунок 9.42 – Режимы индикации

9.6.2 Просмотр данных текущих измерений

9.6.2.1 Для просмотра данных текущих измерений необходимо перейти на вкладку *Измерения текущие* ленты параметров, нажать кнопку *Прочитать* (рисунок 9.43).

9.6.2.2 Доступен автоматический опрос через определенный интервал времени. Для запуска автоматического опроса необходимо нажать кнопку автообновления



Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

↑ Прочитать | ✕ Экспортировать

Канал №01 - C5-16383 : 16.12.2019 12:42:39

Параметр	Значен
Мощность активная прямая, Вт	0
Мощность активная обратная, Вт	0
Мощность реактивная прямая, вар	0
Мощность реактивная обратная, вар	0
Полная мощность, ВА	0
Среднеквадратичное значение напряжения, В	226,42
Среднеквадратичное значение тока, А	0
Ток нейтрали, А	0
Дифференциальный ток, А	0
Частота сети, Гц	49,982
Козф. напряжения после реле	0,425
cos φ	1
tg φ	0
Температура внутри счетчика, °C	32
Магнитный поток, мТл	1,004

Рисунок 9.43 – Просмотр данных текущих измерений

9.6.3 Просмотр данных накопленной энергии

9.6.3.1 Для просмотра накопленных счетчиком значений энергии необходимо перейти на вкладку *Энергия* ленты параметров и нажать кнопку *Прочитать* (рисунок 9.44).

9.6.3.2 На данной вкладке доступен просмотр накопленной активной и реактивной энергии прямого и обратного направления по тарифам и по сумме тарифов:

- на текущий момент времени;
- на конец последнего расчетного периода.

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

Энергии от сброса показаний, кВт*ч (квар*ч) ↑ Прочитать

МБ-02 №03 - C5-20230555 : 13.09.2021 09:35:16

На текущий момент

Параметр	Сумма	Тариф 1	Тариф 2	Тариф 3	Тариф 4
Энергия активная прямая	0,188	0,03	0,01	0,09	0,058
Энергия активная обратная	0,128	0,022	0,044	0,012	0,05
Энергия реактивная прямая	5,86	5,86	0	0	0
Энергия реактивная обратная	2,648	2,648	0	0	0

На конец последнего расчетного периода

Параметр	Сумма	Тариф 1	Тариф 2	Тариф 3	Тариф 4
Энергия активная прямая	0	0	0	0	0
Энергия активная обратная	0	0	0	0	0
Энергия реактивная прямая	0	0	0	0	0
Энергия реактивная обратная	0	0	0	0	0

Рисунок 9.44 – Просмотр накопленной энергии

9.6.4 Просмотр профилей электроэнергии

9.6.4.1 Для просмотра профилей электроэнергии необходимо перейти на вкладку *Профиль* области параметров (рисунок 9.47).

9.6.4.2 Для отображения профилей электроэнергии необходимо выполнить следующие действия:

- выбрать отображаемый профиль (профили): *интервальный, суточный, месячный, годовой*;
- если требуется запросить профили за определенный интервал времени, то необходимо выбрать желаемый временной интервал и нажать кнопку *Прочитать*.



При очередном запросе считываются только отмеченные типы профилей и фазы, а список считанных ранее профилей замещается вновь считанными записями на выбранных вкладках. Считанные ранее профили на невыбранных вкладках остаются от прежних запросов, если не будут удалены перед очередным запросом с помощью кнопки *Очистить экран* (удаление данных всех вкладок). Для сохранения считанных данных служит кнопка *Экспортировать*.

Для отображения профилей электроэнергии отдельно по каждому тарифу в поле *Просмотр* установить флажок *Тарифы*, если флажок не установлен – отображаются профили суммарно по всем тарифам.

Рисунок 9.45 – Просмотр профилей электроэнергии

9.6.5 Просмотр журналов событий

9.6.5.1 Для просмотра журнала событий счетчика необходимо перейти на вкладку *Журналы* области параметров (рисунок 9.46).

Устройство	Дата	Время	Событие	Код с...	Журнал	Врем...	Сезон	Смещ...	?
^ C5-00150 (кол-во элементов: 155)									
C5-00150	09.04.2021	06:41:43.570	U _L - начало. Низкое напряжение...	0009	Напряжений	393.17...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	06:41:44.990	Отключение питания	0080	Событий		Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	06:41:44.990	Выключение питания счетчика	0001	Вкл/Выкл	393.17...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	06:44:49.990	Включение питания	0040	Событий		Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	06:44:49.990	U _L - окончание. Низкое напряе...	000A	Напряжений	393.17...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	06:44:49.990	Включение питания счетчика	0002	Вкл/Выкл	393.17...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	13:29:57.400	U _L - начало. Низкое напряжение...	0009	Напряжений	393.23...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	13:29:58.990	Отключение питания	0080	Событий		Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	13:29:58.990	Выключение питания счетчика	0001	Вкл/Выкл	393.23...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	13:30:05.990	Включение питания	0040	Событий		Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	13:30:05.990	U _L - окончание. Низкое напряе...	000A	Напряжений	393.23...	Зима	+03:00	
C5-00150	09.04.2021	13:30:05.990	Включение питания счетчика	0002	Вкл/Выкл	393.23...	Зима	+03:00	

Рисунок 9.46 – Запрос журналов событий

9.6.5.2 Программа позволяет задавать фильтры по типу журналов и временному интервалу. Также имеется возможность группировки событий по любому из признаков.

9.6.5.3 Для отображения журналов необходимо сделать следующие действия:

- проставить флажки напротив тех журналов, которые требуется прочитать;
- если требуется запросить события за определенный интервал времени, или за весь период работы, то необходимо выбрать желаемый временной интервал и нажать кнопку *Прочитать*.

9.6.5.4 Если требуется сгруппировать события, то следует перетащить мышью заголовок столбца, по признакам которого будет производиться группировка, на панель группировки темного цвета над таблицей событий. Допускается группировка по нескольким признакам (рисунок 9.47). Для отказа от группировки перетащить заголовок столбца с панели группировки в табличную часть поля *Просмотр*.

Конфигурация | Управление нагрузкой | Диагностика | Текущие измерения | Энергия | Журналы | Профиль | ПКЭ

↑ Прочитать | ✕ Экспорт | 🗑 Очистить экран

Параметры запроса

Интервал: Текущие сутки

С: 09.04.2021 0:00:00

До: 10.04.2021 0:00:00

Журналы

- Конфигурации
- Порогов
- Связи
- Событий
- Внешних воздействий

Журналы СПОДЭС

- Напряжений
- Токов
- Вкл/Выкл
- Коррекции данных
- Внешних воздействий
- Коммуникационных событий
- Коррекции времени
- Контроля доступа
- Самодиагностики
- Превышений тангенса
- Качества сети
- Состояний дискретных входов
- Блокатора реле нагрузки

Просмотр

Устройство | Код события

Устройство	Дата	Время	Событие	Код с...	Журнал	Время н...	Сезон	Смещ..
▲ C5-00989 (кол-во элементов: 6)								
▲ 000F (кол-во элементов: 2)								
C5-00989	08.04.2021	11:19:13.170	Выключение локальное по температуре	000F	Вкл/Выкл	06:05:42	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	16:13:56.170	Выключение локальное по температуре	000F	Вкл/Выкл	11:00:25	Зима	+06:00
▲ 0004 (кол-во элементов: 6)								
C5-00989	08.04.2021	09:25:22.050	Включение абонента дистанционное	0004	Вкл/Выкл	04:11:51	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:10:13.020	Включение абонента дистанционное	0004	Вкл/Выкл	05:56:42	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:12:10.420	Включение абонента дистанционное	0004	Вкл/Выкл	05:58:39	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:12:19.520	Включение абонента дистанционное	0004	Вкл/Выкл	05:58:48	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:16:48.040	Включение абонента дистанционное	0004	Вкл/Выкл	06:03:17	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:20:44.760	Включение абонента дистанционное	0004	Вкл/Выкл	06:07:13	Зима	+06:00
▲ 000B (кол-во элементов: 3)								
C5-00989	08.04.2021	11:13:34.170	Выключение локальное по превышению напряжения	000B	Вкл/Выкл	06:00:03	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:14:08.170	Выключение локальное по превышению напряжения	000B	Вкл/Выкл	06:00:37	Зима	+06:00
C5-00989	08.04.2021	11:17:03.180	Выключение локальное по превышению напряжения	000B	Вкл/Выкл	06:03:32	Зима	+06:00

Рисунок 9.47 – Группировка событий журналов по коду события

9.6.5.5 Программа позволяет экспортировать события журналов в файл (*.csv) формата Excel. Для экспорта необходимо выделить счетчики, журналы которых необходимо экспортировать, в дереве объектов и нажать кнопку *Экспортировать* во вкладке *Журналы*. В появившемся окне указать имя файла отчета и нажать кнопку *Сохранить*. Полученный файл отчета можно открыть в программе Microsoft Excel.

9.6.6 Просмотр журналов событий ПКЭ

9.6.6.1 Просмотр журналов событий ПКЭ доступен под любым уровнем доступа.

9.6.6.2 Для просмотра данных текущих измерений необходимо перейти на вкладку *ПКЭ* области параметров программы КОНФИГУРАТОР, затем на вкладку *Текущие измерения*. Нажать кнопку *Прочитать* (рисунок 9.48).

9.6.6.3 На данной вкладке отображаются следующие измеренные и вычисленные данные:

- Отклонение частоты, Гц;
- Суммарное время отклонения напряжения за расчетный период, с;
- Количество перенапряжений за расчетный период;
- Отрицательное отклонение напряжения, %;
- Положительное отклонение напряжения, %.

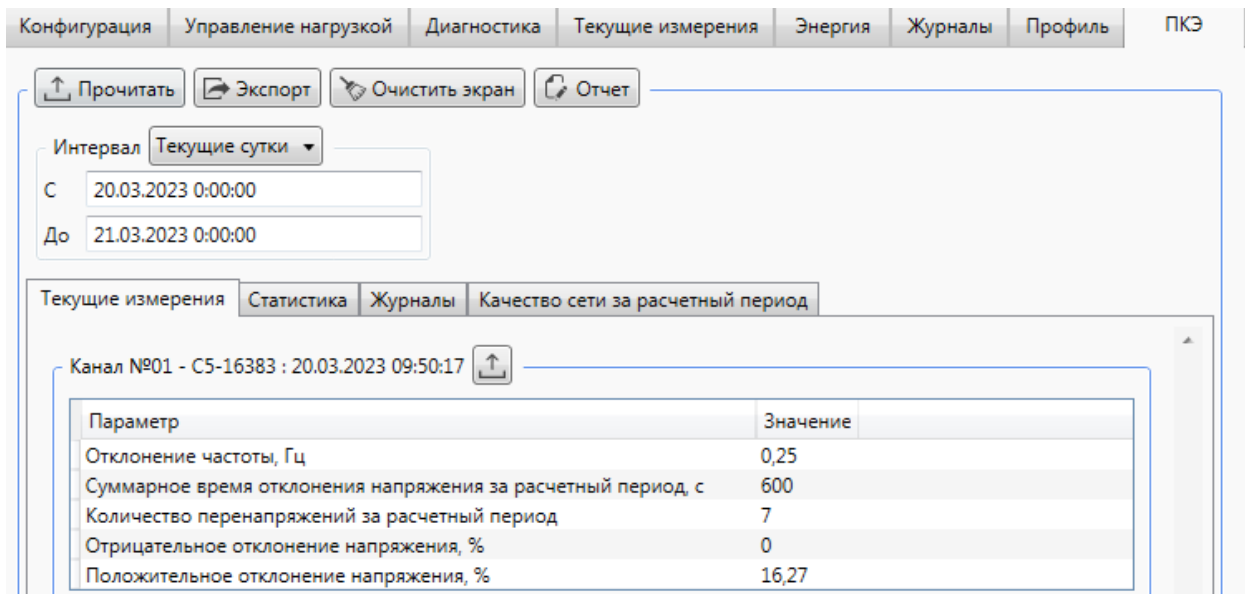


Рисунок 9.48 – Просмотр данных текущих измерений ПКЭ

9.6.6.4 Для просмотра журналов отклонений напряжения и частоты необходимо перейти на вкладку *ПКЭ* области параметров программы КОНФИГУРАТОР и затем на вкладку *Журналы* (рисунок 9.49).

9.6.6.5 Для отображения журналов необходимо в выпадающем списке *Интервал* выбрать дату и время, либо вручную ввести желаемый временной интервал. Нажать кнопку *Прочитать*.

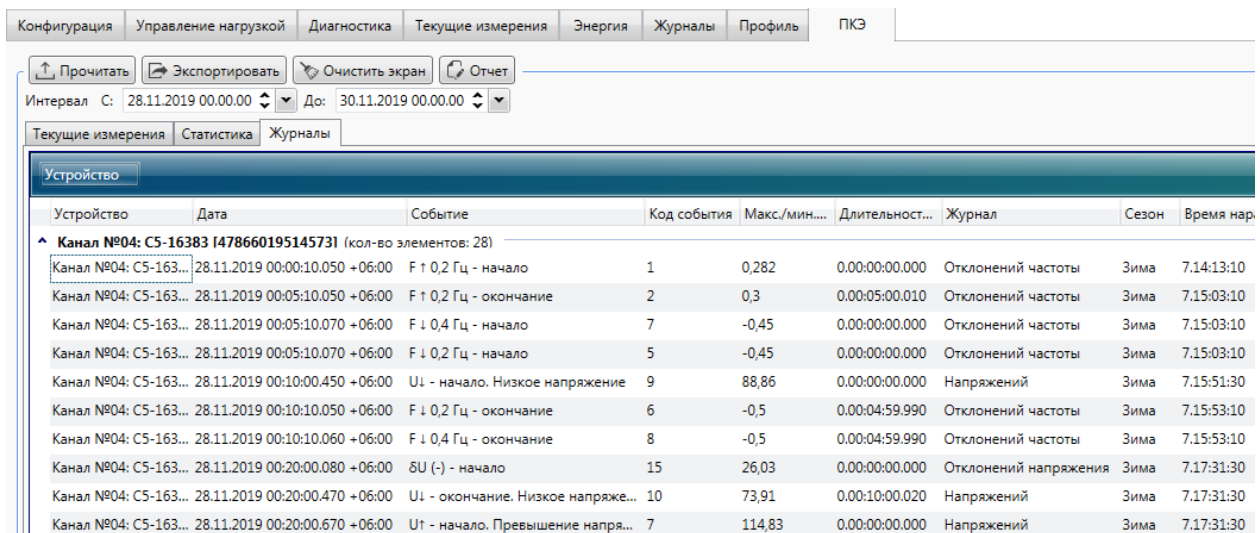


Рисунок 9.49 – Просмотр журналов отклонений напряжения и частоты

9.6.6.6 В журналах отклонений напряжения и частоты для каждого события регистрируются факт события, метки времени (время начала и время окончания события), время работы счетчика на момент возникновения события, дополнительно, в событиях окончания хранятся:

- максимальное/минимальное значение отклонения за время от начала до окончания превышения порога отклонения;

- длительность отклонения – интервал времени, прошедший от начала до окончания превышения порога отклонения.

9.6.6.7 Время наработки и длительность отклонений выводятся в формате «дни.часы:минуты:секунды».

9.6.6.8 Для просмотра журналов напряжений и параметров качества сети необходимо перейти на вкладку *Журналы* области параметров программы КОНФИГУРАТОР (рисунок 9.50).

9.6.6.9 Из списка журналов выбрать журналы *Напряжений* и *Качества сети*, указать желаемый временной интервал. Нажать кнопку *Прочитать*.

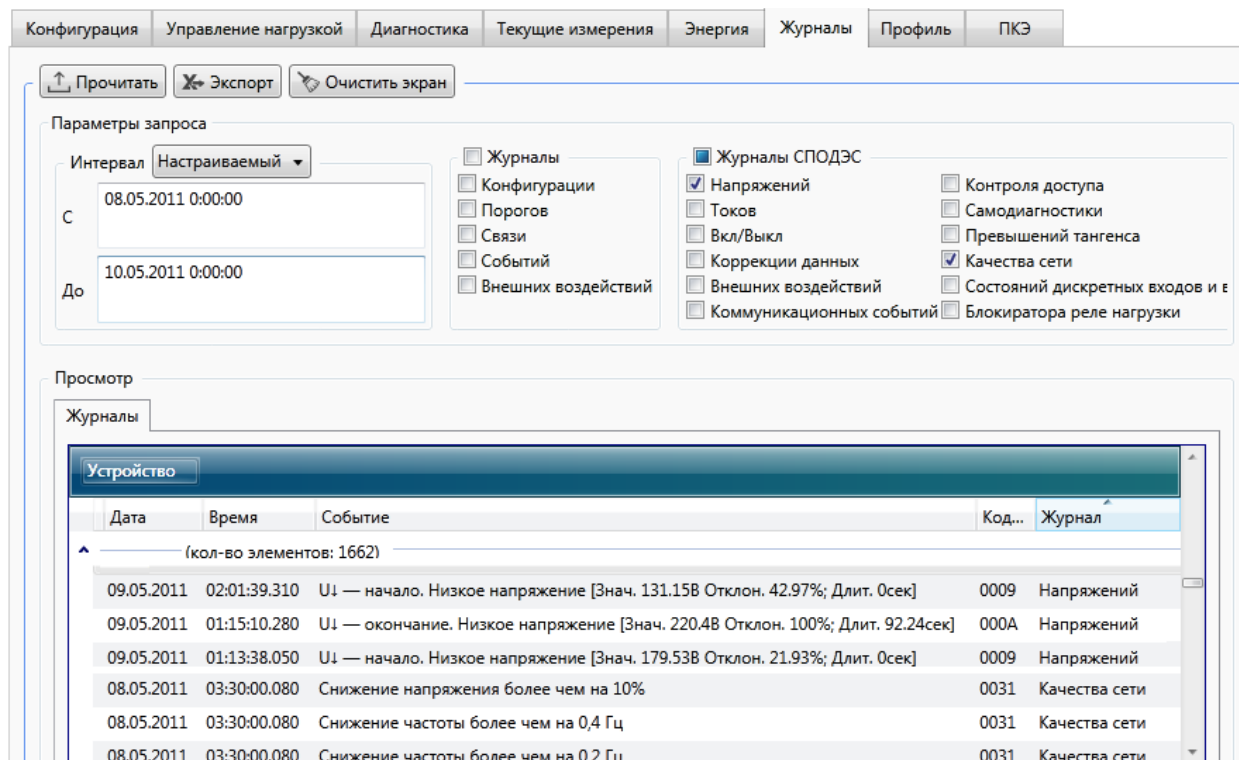


Рисунок 9.50 – Просмотр журналов напряжений и параметров качества сети

9.6.6.10 Для просмотра журнала качества сети за расчетный период необходимо перейти на вкладку *ПКЭ* области параметров программы КОНФИГУРАТОР и затем на вкладку *Качество сети за расчетный период* (рисунок 9.51).

9.6.6.11 Для отображения журнала необходимо в выпадающем списке *Интервал* выбрать дату и время, либо вручную ввести желаемый временной интервал. Нажать кнопку *Прочитать*.

9.6.6.12 Суммарное время отклонения напряжения за расчетный период выводится в формате «дни.часы:минуты:секунды».

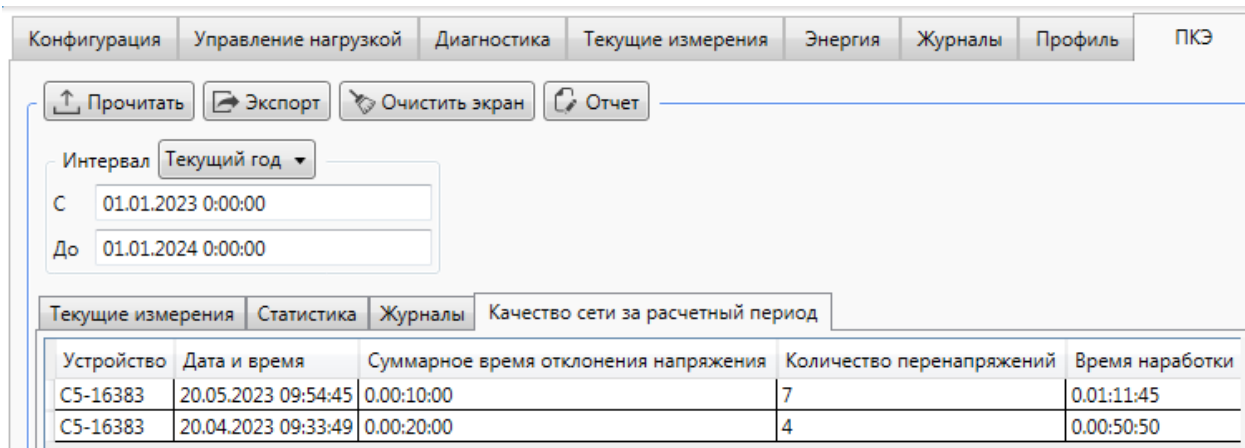


Рисунок 9.51 – Просмотр журнала качества сети за расчетный период

9.6.6.13 Для просмотра статистических данных счетчика необходимо перейти на вкладку *ПКЭ* области параметров программы *КОНФИГУРАТОР* и затем на вкладку *Статистика* (рисунок 9.52).

9.6.6.14 Программа *КОНФИГУРАТОР* отображает статистические данные за интервал дат, заданных пользователем.

9.6.6.15 Для отображения статистических данных необходимо в выпадающем списке *Интервал* выбрать дату и время, либо вручную ввести желаемый интервал дат. Нажать кнопку *Прочитать*.

9.6.6.16 На рисунке 9.52 приняты следующие обозначения:

- $\Delta f_{\text{нб}}(100\%)$ – наибольшее значение из всех измеренных в течение времени испытаний значений отклонения частоты, Гц;
- $\Delta f_{\text{нм}}(100\%)$ – наименьшее значение из всех измеренных в течение времени испытаний значений отклонения частоты, Гц;
- $\delta U_{a(-)}$ – отрицательное отклонение напряжения, %;
- $\delta U_{a(+)}$ – положительное отклонение напряжения, %;
- Δt_n – длительность провала или прерывания напряжения, с;
- $\Delta t_{\text{пер}}$ – длительность временного перенапряжения, с;
- u – остаточное напряжение при провалах и прерываниях напряжения или временное перенапряжение, %;
- T_1 – относительное время превышения измеренных значений отклонения частоты, порогов $\pm 0,2$ Гц, %;
- T_2 – относительное время, %:
 - 1) превышения измеренных значений отклонения частоты, порогов $\pm 0,4$ Гц;
 - 2) превышения измеренных значений отклонения напряжения, порогов $\pm 10\%$.

Время T_1 (T_2) рассчитывается как отношение времени превышений измеренных значений заданных порогов к суммарной наработке счетчика за выбранный интервал, выражается в процентах.

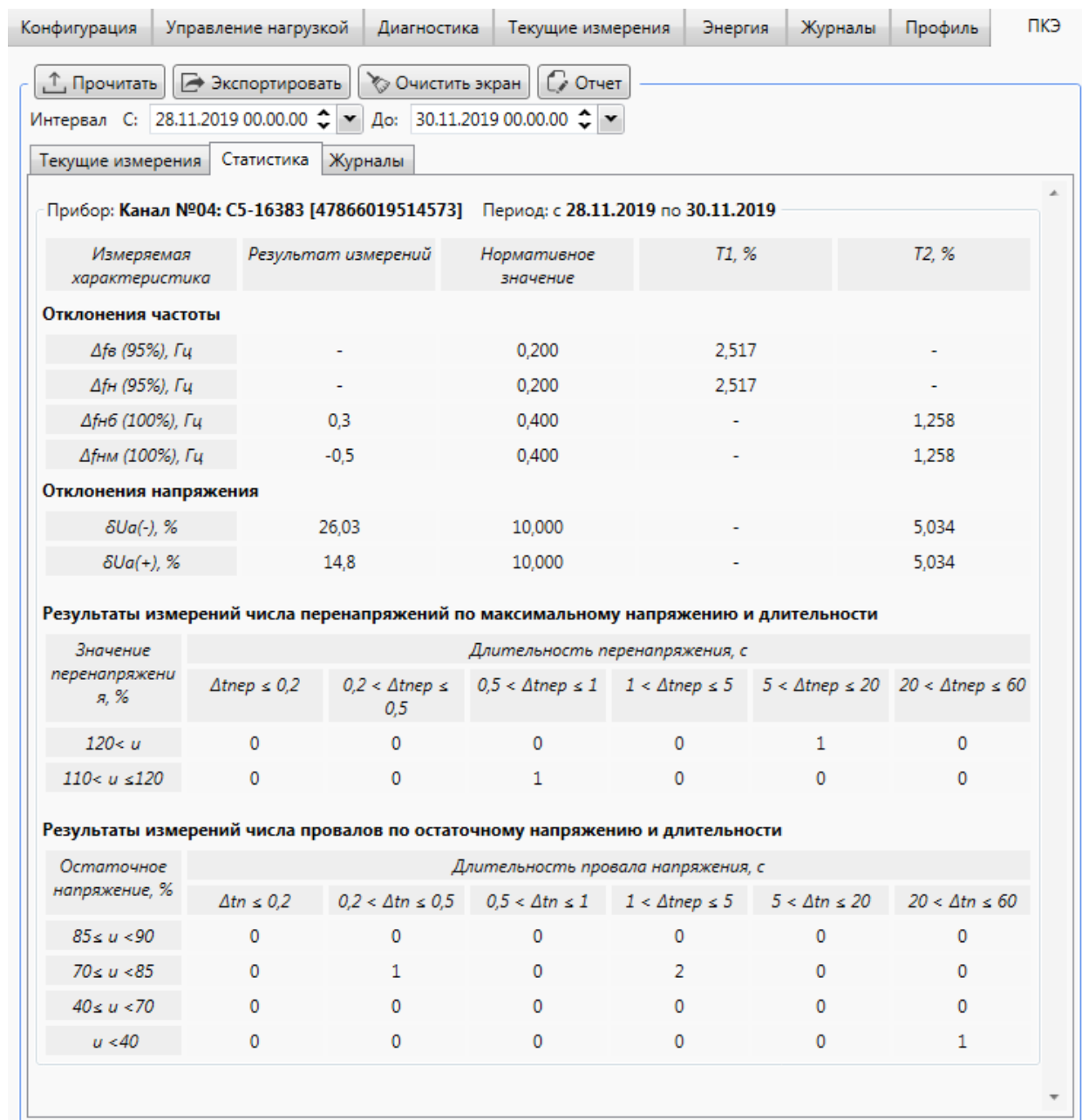


Рисунок 9.52 – Статистические данные ПКЭ

9.6.6.17 По результатам расчета статистических данных программа КОНФИГУРАТОР позволяет сформировать протокол испытаний при мониторинге качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 33073. Для создания протокола необходимо нажать кнопку *Отчет*. В появившемся диалоговом окне указать необходимые данные, указать место сохранения и нажать кнопку *Сохранить*. Полученный файл отчета в формате pdf можно открыть в программе Adobe Reader. Пример фрагмента протокола и приложения к протоколу, сформированных программой КОНФИГУРАТОР, приведены на рисунках 9.53 и 9.54. Протокол является положительным и значения ПКЭ соответствуют установленным требованиям, если $T_2 = 0$, и $0 \leq T_1 \leq 5$ %, иначе ПКЭ установленным требованиям не соответствуют.

8. Результаты измерений

Результаты измерений за время испытаний приведены в приложении.

9. Заключение

Измерения проведены в соответствии с требованиями ГОСТ 30804.4.30, класс S. Из результатов испытаний электрической энергии согласно пункту 2 протокола за период времени установленный в пункте 4 протокола следует, что значения показателей качества электрической энергии:

- отрицательное и положительное отклонения напряжения **не находится** в границах установленных требований;
- отклонение значения основной частоты напряжения электропитания от номинального **не находится** в границах установленных требований.

Рисунок 9.53 – Фрагмент протокола испытаний при мониторинге ПКЭ

Приложение №1 к Протоколу измерений № 3

Период проведения измерений: 28.11.2019 (00 ч 00 мин) до 30.11.2019 (00 ч 00 мин)

Таблица 1 – Результаты измерений отклонений напряжения

Измеряемая характеристика	Максимальное отклонение, %	Нормативное значение, %	Допускаемое отн. время превышения, %	T ₂ , %
$\delta U_{(-)}$	26,030	10,000	Не более 0 %	5,034
$\delta U_{(+)}$	14,800	10,000		

Таблица 2 – Результат измерений отклонений частоты

Измеряемая характеристика	Максимальное отклонение, Гц	Нормативное значение, Гц	Допускаемое отн. время превышения, %	T ₁ , %	T ₂ , %
$\Delta f_{в}$ (95%)	—	0,200	Не более 5 %	2,517	—
$\Delta f_{н}$ (95%)	—	0,200			
$\Delta f_{нб}$ (100%)	0,300	0,400	Не более 0 %	—	1,258
$\Delta f_{нм}$ (100%)	-0,500	0,400			

Таблица 3 – Результаты измерений числа перенапряжений по максимальному напряжению и длительности

Значение перенапр., %	Длительность перенапряжения, с					
	$\Delta t_{пер} \leq 0,2$	$0,2 < \Delta t_{пер} \leq 0,5$	$0,5 < \Delta t_{пер} \leq 1$	$1 < \Delta t_{пер} \leq 5$	$5 < \Delta t_{пер} \leq 20$	$20 < \Delta t_{пер} \leq 60$
$120 < u$	0	0	0	0	1	0
$110 < u \leq 120$	0	0	1	0	0	0

Рисунок 9.54 – Приложение к протоколу испытаний при мониторинге ПКЭ

9.6.7 Просмотр сообщений самодиагностики

9.6.7.1 Для просмотра аппаратного состояния счетчика необходимо перейти на вкладку *Диагностика* в области параметров и нажать кнопку *Прочитать* (рисунок 9.55).

9.6.7.2 Нормальной работой счетчика считается работа, когда в столбце *Параметр* указано *Ошибок нет*.

При наличии предупреждений в столбце *Параметр* следует обратиться в службу сервисной поддержки ООО «НПО «МИР» (см. памятку в приложении К).

9.6.7.3 Список предупреждений приведен в таблице 7.14.

9.6.7.4 Время наработки выводятся в формате «дни.часы:минуты:секунды».

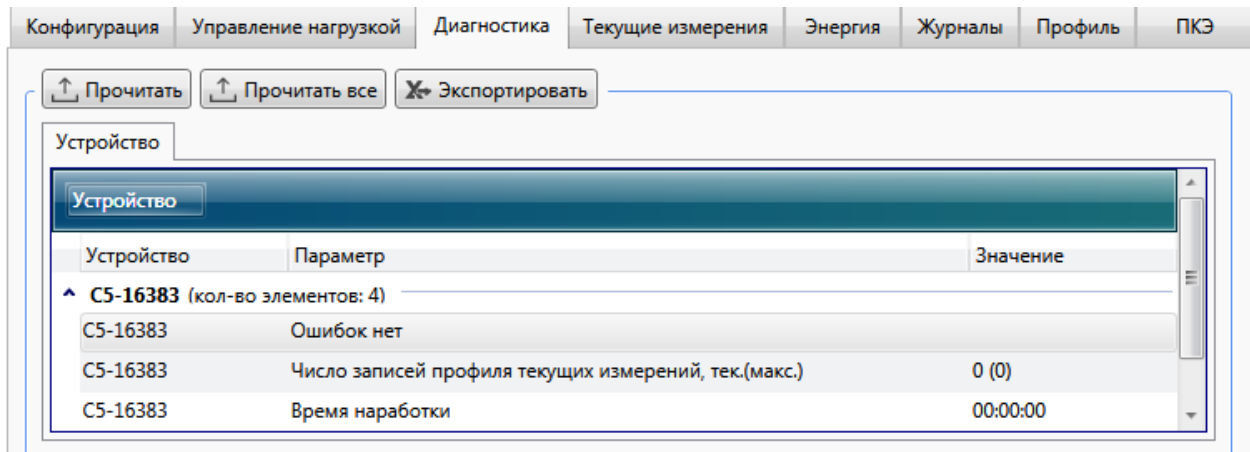


Рисунок 9.55 – Просмотр состояния счетчика

9.6.8 Просмотр диагностической информации на дисплее счетчика

9.6.8.1 Для просмотра дополнительной информации на экране счетчика для внутренней установки можно воспользоваться режимом диагностики. Данный режим удобен при пуско-наладке счетчиков, прежде всего для контроля функционирования интерфейсов связи.

Вход в режим диагностики или выход из него, а также навигация осуществляется согласно 9.6.1. Также выход осуществляется автоматически по истечении 60 мин после нажатия любой из кнопок счетчика, находящегося в режиме диагностики.

В режиме диагностики отображаются параметры, приведенные в таблице 9.11.

Таблица 9.11

Параметр	Отображение на дисплее счетчика*	
	Обозначение параметра	Значение параметра
1 Сетевой адрес	АС	Сетевой адрес
2 Качество связи по PLC	PLC59	В формате x
3 Качество связи по RF	rF	В формате x x
4 Дата поверки	n	В формате ДД.ММ.ГГ
5 Версия коммуникационной части ПО	Г	В формате x.xxx
6 Версия метрологической части ПО	u	В формате x.x
7 Версия ПО модуля PLC	u	В формате x.x.xx
8 Качество связи по ZigBee	ZigBEE (not Zb)	–
9 Версия ПО ZigBee	u	В формате x.xx.xx
* Обозначение параметра отображается на дисплее слева от значения параметра.		

Когда на дисплее счетчика отображается качество связи по какому-либо из интерфейсов, светодиодные индикаторы счетчика отображают информацию, приведенную в таблице 9.12.

Таблица 9.12

Интерфейс	Событие	Оповещение
Любой	Прием данных по выбранному интерфейсу	Мигание светодиода индикатора «СВЯЗЬ» зеленым цветом
	Передача данных по выбранному интерфейсу	Мигание светодиода индикатора «СВЯЗЬ» красным цветом
PLC	Счетчик ищет сеть PLC	Мигание светодиода индикатора «500 imp/kW·h» зеленым цветом (период 1 с, время свечения равно времени паузы)
	Счетчик в сети PLC	Свечение светодиода индикатора «500 imp/kW·h» зеленым цветом с короткими паузами
ZigBee	Счетчик ищет сеть ZigBee	Мигание светодиода индикатора «500 imp/kW·h» зеленым цветом (период 1 с, время свечения равно времени паузы)
	Счетчик в сети ZigBee	Свечение светодиода индикатора «500 imp/kW·h» зеленым цветом с короткими паузами

9.6.9 Просмотр информации о версии встроенного ПО счетчика

9.6.9.1 Для просмотра информации о версии встроенного ПО счетчика необходимо перейти на вкладку *Конфигурация* области параметров программы КОНФИГУРАТОР, и далее в выпадающем списке *Фильтр* выбрать пункт *Параметры устройства* и нажать кнопку *Прочитать* (рисунок 9.56).

9.6.9.2 Просмотр информации о версии встроенного ПО счетчика возможен на любом уровне доступа.

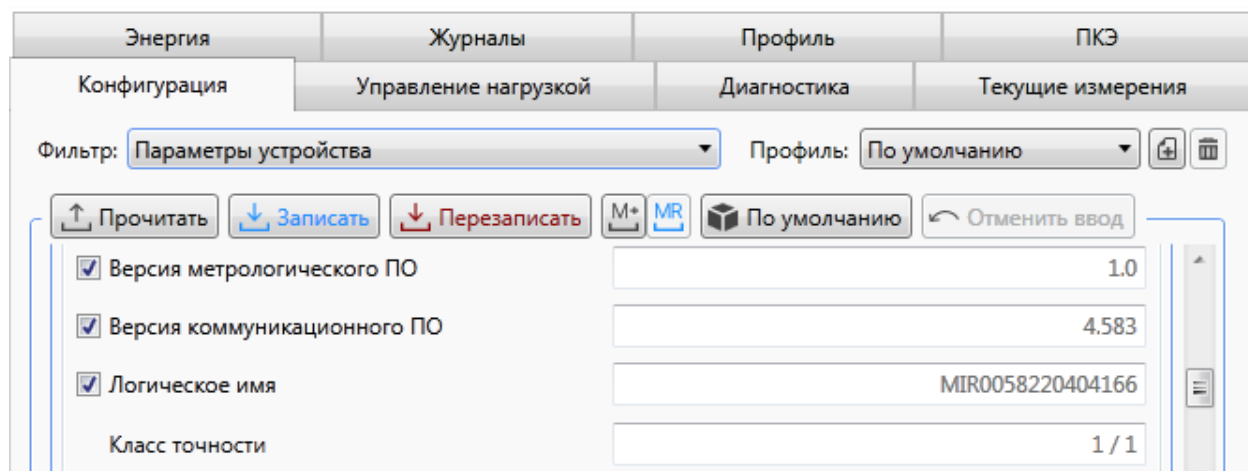


Рисунок 9.56 – Просмотр версии программного обеспечения счетчика

9.6.10 Управление реле по каналам связи

9.6.10.1 Счетчик позволяет просматривать состояние и управлять встроенным силовым реле по команде диспетчера через интерфейсы связи. Для просмотра состояния и управления реле необходимо перейти на вкладку *Управление нагрузкой* области параметров программы КОНФИГУРАТОР.

9.6.10.2 Для просмотра состояния реле выбрать *Реле* и нажать кнопку *Прочитать* (рисунок 9.57), при этом в столбце *Состояние реле* отобразится состояние реле, которое может принимать одно из следующих значений:

- *Вкл.* – силовое реле замкнуто (нагрузка подключена), отключение реле доступно всеми возможными способами, описанными в таблице 9.9;
- *Разблокировано* – силовое реле разомкнуто и готово к включению (нагрузка отключена), включение реле доступно всеми возможными способами, описанными в таблице 9.9;
- *Выкл.* – силовое реле разомкнуто (нагрузка отключена). Если отключение реле было выполнено удаленно (по команде диспетчера через интерфейсы связи), то включение доступно диспетчеру и не доступно для ручного включения потребителем. Если отключение реле было выполнено вручную (потребителем), то включение реле доступно всем.

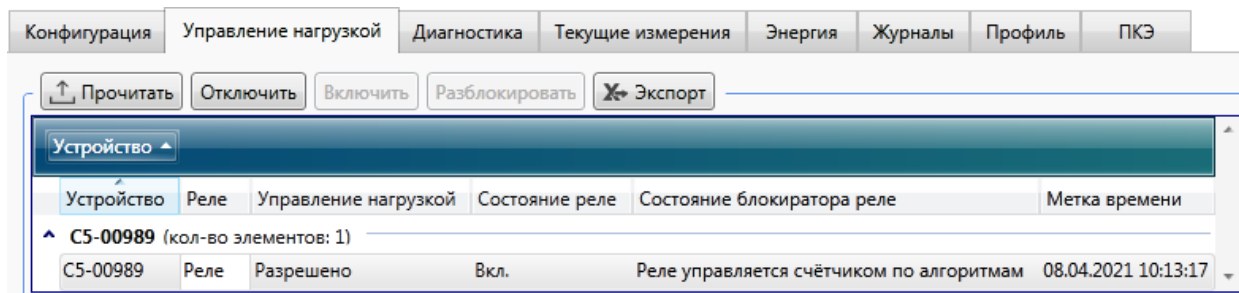


Рисунок 9.57 – Управление реле

9.6.10.3 Управление реле может быть заблокировано на аппаратном уровне с помощью переключателя «Упр. реле». Если переключатель «Упр. реле» переведен в положение «Разрешено», то работа реле управляется счетчиком по заданным алгоритмам, также возможно управление реле через программу КОНФИГУРАТОР.

9.6.10.4 Для управления реле выбрать в конфигураторе *Реле* и нажать кнопку *Отключить* (*Включить/Разблокировать*) (рисунок 9.57).



Примечание – Если реле было отключено по каналу связи и не было разблокировано (т.е. имеет статус *Выкл.*), то оно может быть включено только по каналу связи. Команды с клавиатуры счетчика или дисплея потребителя ДП-01.П будут игнорироваться. Команда *Разблокировать* устанавливает отключенному реле состояние, при котором возможно включение реле вручную (с клавиатуры счетчика или дисплея потребителя ДП-01.П).

9.6.10.5 Если переключатель «Упр. реле» переведен в положение «Заблокир.», то управление реле блокируется и в зависимости от своего текущего состояния, состояние реле может принимать следующие значения:

- реле всегда разомкнуто, в случае если реле было разомкнуто (рисунок 9.58);
- реле всегда замкнуто, в случае если реле было замкнуто (рисунок 9.59).

Управление реле через программу КОНФИГУРАТОР также блокируется.

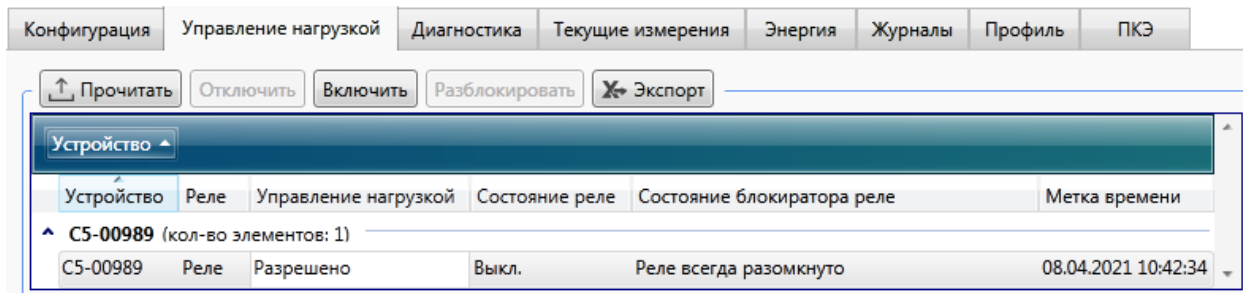


Рисунок 9.58 – Реле заблокировано в разомкнутом состоянии

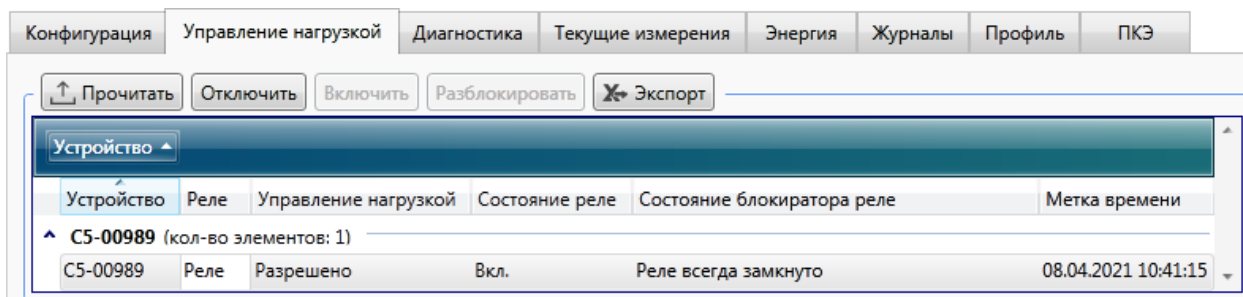


Рисунок 9.59 – Реле заблокировано в замкнутом состоянии

9.6.11 Управление реле с клавиатуры счетчика

9.6.11.1 Счетчик позволяет управлять встроенным силовым реле с клавиатуры. Переход в режим управления и управление осуществляется согласно алгоритму, приведенному на рисунке 9.60.

9.6.11.2 Разрешение на управление силовым реле с клавиатуры счетчика задается при конфигурировании счетчика на уровне доступа *Администратор*.

9.6.11.3 Если управление реле с клавиатуры счетчика разрешено на уровне доступа *Администратор*, и счетчик не находится в режиме отключения нагрузки, то используя клавиатуру счетчика можно как включать, так и отключать силовое реле, в других случаях управление с клавиатуры недоступно.

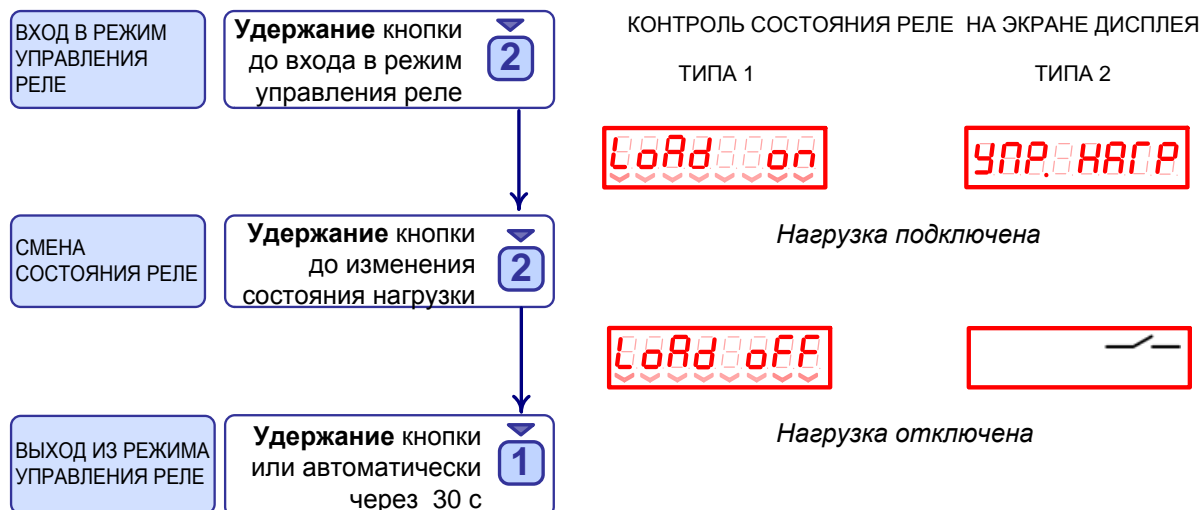


Рисунок 9.60 – Включение/отключение нагрузки счетчиком

9.6.12 Считывание данных через RF модем МИР МБ-02

9.6.12.1 Для удаленного конфигурирования, а также считывания показаний со счетчиков, имеющих радиointерфейс, используется RF модем МИР МБ-02, выполненный в компактном корпусе, подключаемый непосредственно к USB-порту ноутбука или нетбука.



Рисунок 9.61 – Модем МИР МБ-02

Для работы с RF модемом МИР МБ-02 необходимо выполнить следующие действия:

- подключить RF модем к любому свободному порту USB компьютера;
- установить драйвер CP210x USB to UART с официального сайта Silicon Laboratories в сети Интернет – <https://www.silabs.com/developers/usb-to-uart-bridge-vcp-drivers>;
- определить номер виртуального COM-порта, который присвоен системой Windows подключенному RF модему МИР МБ-02;
- запустить программу КОНФИГУРАТОР и добавить новый канал опроса. Указать канал связи – МБ-02, в выпадающем списке COM-порт выбрать номер виртуального порта, присвоенному RF модему;
- добавить в канал опроса счетчик, при этом в поле заводской номер указать номер счетчика (номер можно считать со штрих-кода на этикетке счетчика либо из формуляра счетчика).

После настройки канала связи через RF модем МИР МБ-02 доступны все операции со счетчиком на заданном уровне доступа.



Примечание – Более подробная информация о настройке и использовании RF модема МИР МБ-02 приведена в документе «RF модем МИР МБ-02. Руководство по эксплуатации» М13.012.00.000 РЭ, размещенном в сети Интернет на сайте ООО «НПО «МИР» <https://mir-omsk.ru>.



10 Поверка счетчика

10.1 Счетчик подлежит государственному контролю и надзору. Поверка счетчика осуществляется согласно документу «Счетчики электрической энергии типа МИР С-04, МИР С-05, МИР С-07. Методика поверки» М15.034.00.001 МП.

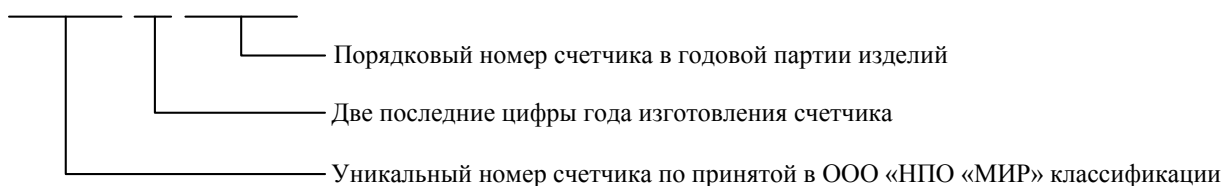
10.2 Поверка счетчика должна осуществляться только органами, имеющими аккредитацию на право проведения поверки.





11 Маркировка и пломбирование



11.1 На лицевой панели корпуса счетчика нанесена следующая информация:

- наименование и товарный знак предприятия-изготовителя;
- обозначение типа;
- число фаз и проводов цепи, для которой предназначен счетчик, в виде графического обозначения по ГОСТ 25372;
- QR-код, содержащий переменную часть кода, заводской номер, дату изготовления счетчика и сведения о предприятии-изготовителе;
- штрих-код;
- заводской номер, расположенный под штрих-кодом;

XXXXXX XX XXXXXX



- номинальное напряжение;
- номинальный (максимальный) ток;
- номинальная частота в герцах;
- потребляемая мощность;
- постоянная счетчика;
- обозначение класса точности;
- знак  для счетчика в изолирующем корпусе класса защиты II;
- испытательное напряжение изоляции в кВ (символ «С2» по ГОСТ 23217): ;
- условное обозначение измеряемой энергии;
- надпись «СДЕЛАНО В РОССИИ»;
- знак утверждения типа средства измерения;
- Единый знак обращения продукции на рынке Евразийского экономического союза;
- знаки обязательной/добровольной сертификации;
- обозначение государственного стандарта «ГОСТ 31818.11-2012»;
- переменная часть кода, отражающая технические характеристики счетчика;
- для счетчиков внутренней установки маркировка органов управления:   ;
- для счетчиков наружной установки последние 6 цифр заводского номера шрифтом PF DIN Text Cond Pro высотой 30 мм;
- для счетчиков наружной установки схема подключения к электрической сети (для счетчиков внутренней установки схема подключения нанесена на боковой поверхности крышки зажимов);
- информация о поставщике электроэнергии (по отдельному заказу). Для счетчиков, поставляемых в ПАО «Россети» логотип и телефон единого контакт-центра ПАО «Россети» шрифтом PF DIN Text Cond Pro высотой 4 мм (у счетчика для внутренней установки логотип и телефон нанесены на крышку зажимов).

11.2 На крышке зажимов нанесены знаки «» – внимание, опасность и «» – осторожно, электрическое напряжение.

11.3 Для счетчиков наружной установки все данные наносятся с помощью лазерной гравировки, для счетчиков внутренней установки (на прозрачную крышку зажимов) – методом ультрафиолетовой печати. Используемые методы нанесения данных устойчивы к атмосферным воздействиям в течение всего срока службы счетчика.

11.4 Счетчик, прошедший поверку, имеет навесные пломбы предприятия-изготовителя и навесную пломбу с оттиском поверительного клейма. Пломбы расположены на головках пломбировочных винтов, крепящих лицевую крышку к основанию счетчика для внутренней установки и крепящих контактную колодку с силовыми зажимами к корпусу счетчика для наружной установки.

Крышка зажимов любого счетчика и лицевая крышка счетчика для внутренней установки пломбируются навесными пломбами эксплуатирующими организациями.

Места размещения пломб показаны на рисунках 11.1 и 11.2.



Примечание – После установки сменной батареи питания или SIM-карты имеется возможность пломбировки батарейного отсека и лицевой крышки эксплуатирующей организацией.

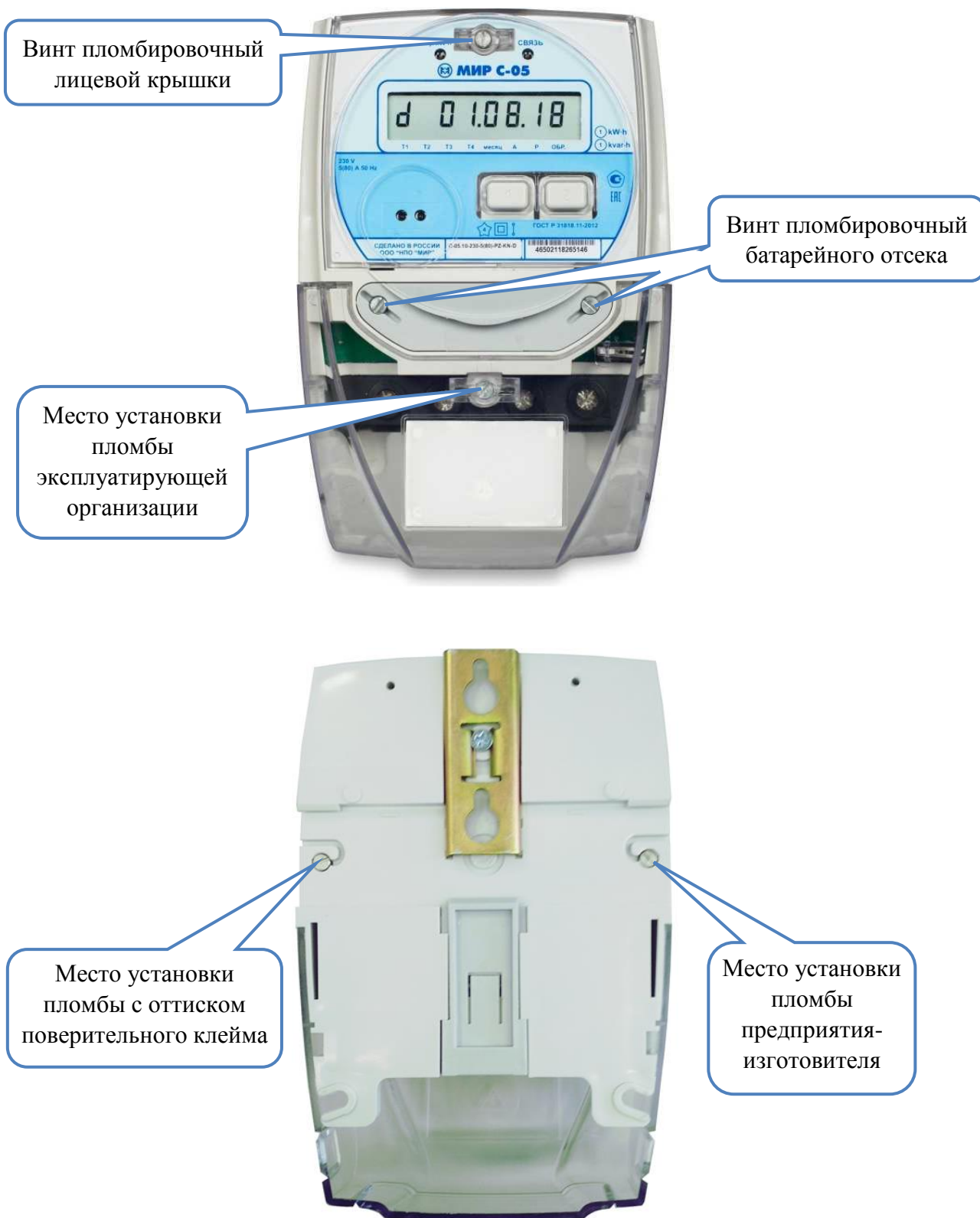


Рисунок 11.1 – Пломбирование счетчика для внутренней установки



Рисунок 11.2 – Пломбирование счетчика для наружной установки



12 Упаковка

12.1 Счетчик упаковывается в индивидуальную упаковку по документации предприятия-изготовителя.

12.2 Счетчики упаковываются до 12 штук в групповую тару по документации предприятия-изготовителя.

13 Техническое обслуживание

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

13.2 Перечень работ по техническому обслуживанию и их периодичность приведены в таблице 13.1.

Таблица 13.1

Перечень работ по техническому обслуживанию	Периодичность
Удаление пыли с корпуса и лицевой панели счетчика (для счетчика внутренней установки)	В соответствии с графиком планово-предупредительных работ эксплуатирующей организации, но не реже 1 раза в год
Проверка надежности подключения силовых и интерфейсных цепей счетчика	В соответствии с графиком планово-предупредительных работ эксплуатирующей организации. Рекомендуется проводить протяжку клеммных соединений через 1 год после монтажа и далее не реже, чем 1 раз в 8 лет
Проверка функционирования	В соответствии с графиком планово-предупредительных работ эксплуатирующей организации

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

13.4 Для проверки надежности подключения силовых и интерфейсных цепей тока и напряжения необходимо:

- снять пломбу крышки зажимов, отвернуть пломбировочные винты и снять крышку зажимов;
- удалить пыль с контактной колодки и/или силовых зажимов, а также с интерфейсных соединителей с помощью кисточки;
- подтянуть винты крепления проводов цепей;
- установить крышку зажимов, зафиксировать винтами и опломбировать.



ЗАПРЕЩАЕТСЯ проводить проверку надежности подключения силовых и интерфейсных цепей под напряжением!

Работы проводить при обесточенной сети!

13.5 Проверку функционирования счетчика проводить на месте эксплуатации счетчика следующим образом: подключить к счетчику нагрузку, при этом счетчик должен вести учет электроэнергии.

13.6 Если при считывании данных с дисплея счетчика на индикаторе появилось сообщение с кодом ошибки, это свидетельствует о наличии внутренних аппаратных ошибок счетчика.



13.7 Для принятия решения о необходимости ремонта счетчика необходимо отключить счетчик от сети и включить его повторно через 10 с. Если после повторного включения ошибка повторится, счетчик необходимо направить в ремонт.

13.8 По вопросу ремонта счетчика в послегарантийный период следует обращаться на предприятие-изготовитель.

13.9 Адрес предприятия, изготовившего счетчик и производящего гарантийный ремонт:

644105, Россия, г. Омск, ул. Успешная, 51, ООО «НПО «МИР»

Телефоны: +7 (3812) 354-730 служба сервисной поддержки

354-710 приемная отдела продаж

354-714 начальник отдела продаж

Факс: +7 (3812) 354-701

e-mail: help@mir-omsk.ru

<https://mir-omsk.ru>

14 Установка и замена батареи питания и SIM-карты

14.1 Установка и замена батареи питания

14.1.1 Для обеспечения работы часов реального времени при отсутствии подключения к сети или отсутствии напряжения сети переменного тока в счетчике установлена встроенная литиевая батарея питания, интегрированная в конструкцию счетчика и недоступная для замены.

14.1.2 Срок эксплуатации встроенной батареи составляет 16 лет.

14.1.3 По истечении указанного срока или при появлении на дисплее счетчика сообщения о разряде батареи, необходимо установить в счетчик дополнительную (сменную) новую литиевую батарею типоразмера $\frac{1}{2}$ АА с номинальным напряжением 3,6 В. Рекомендуемые типы батарей: Tadiran SL-350/S, SAFT LS 14250, XENO XL-050F-STD.

14.1.4 В дальнейшем периодичность замены батареи – 1 раз в 16 лет.

14.1.5 Установку или замену батареи производит представитель эксплуатирующей организации:

- в счетчике для внутренней установки в соответствии с 14.1.6;
- в счетчике для наружной установки в соответствии с 14.1.7.



ВНИМАНИЕ! ВСЕ РАБОТЫ ПО УСТАНОВКЕ ИЛИ ЗАМЕНЕ БАТАРЕИ ПРОВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ!

14.1.6 Для установки или замены дополнительной (сменной) батареи в счетчике для внутренней установки (рисунок 14.1) необходимо:

- отвернуть пломбировочные винты крышки батарейного отсека;
- снять крышку батарейного отсека;
- установить в держатели крышки батарейного отсека новую батарею, соблюдая полярность. Полярность указана на месте установки батареи в крышке батарейного отсека;
- установить крышку батарейного отсека с установленной батареей в счетчик;
- закрутить пломбировочные винты;
- подать напряжение на счетчик и убедиться в отсутствии сообщения об ошибке с кодом 04 на дисплее счетчика;
- опломбировать батарейный отсек.



Рисунок 14.1 – Замена батареи в счетчике для внутренней установки

14.1.7 Для установки или замены дополнительной (сменной) батареи в счетчике для наружной установки отвернуть винты, удерживающие крышку зажимов, и снять крышку. Извлечь держатель батареи, удерживая его за перегородку, как показано на рисунке 14.2. Удалить старую (при наличии) и установить новую батарею в держатель, соблюдая полярность согласно маркировке на корпусе держателя (рисунок 14.3). Установить держатель с батареей в батарейный отсек. Установить крышку зажимов и зафиксировать ее винтами.

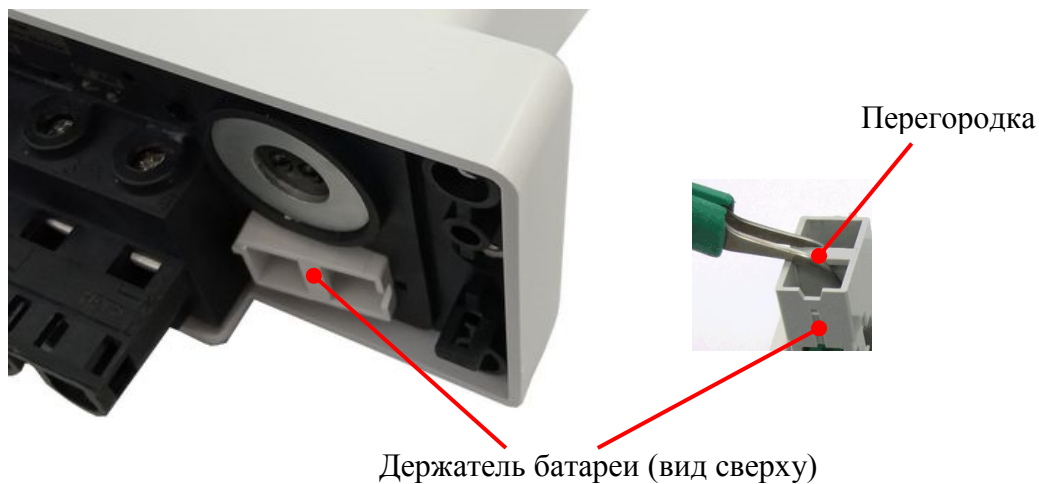


Рисунок 14.2 – Замена батареи в счетчике для наружной установки

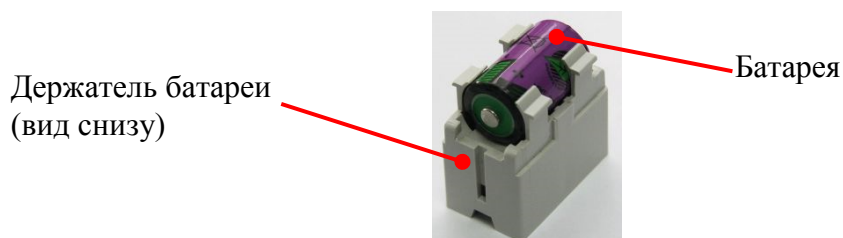


Рисунок 14.3 – Держатель с установленной батареей

Проверить правильность установки батареи: подать напряжение на счетчик и убедиться, что на дисплее потребителя МИР ДП-01.П, применяемом с данным счетчиком, от-

существуют сообщения об ошибках вида *ЕггogПЧ* (для дисплея потребителя с символьным индикатором) и *БАТАРЕЯ ЧАСОВ РАЗРЯЖЕНА* или *ОТСУТСТВУЕТ ПИТАНИЕ ЧАСОВ* (для дисплея потребителя с графическим индикатором в режиме просмотра параметров группы *ДИАГНОСТИКА*), или подключиться к счетчику по любому доступному интерфейсу и перейти на вкладку *Диагностика* в области параметров программы *КОНФИГУРАТОР*, затем нажать кнопку *Прочитать* и убедиться в отсутствии в столбце *Параметр* сообщений вида: *батарея часов разряжена* или *отсутствует энергонезависимое питание счетчика*. Снять крышку зажимов и опломбировать батарейный отсек. Установить крышку зажимов и зафиксировать ее пломбировочными винтами.

14.1.8 Сделать запись о замене батареи счетчика в соответствующем разделе формуляра.

14.1.9 Замена батареи в счетчике не влечет за собой необходимость проведения внеочередной поверки.

14.2 Установка и замена SIM-карты

14.2.1 Установку или замену SIM-карты производит представитель эксплуатирующей организации:

- в счетчике для внутренней установки в соответствии с 14.2.2;
- в счетчике для наружной установки в соответствии с 14.2.3.

14.2.2 Для установки или замены SIM-карты в счетчике для внутренней установки необходимо:

- отвернуть пломбировочный винт лицевой крышки и откинуть прозрачную крышку (рисунок 14.4);
- извлечь этикетку счетчика для доступа к держателю SIM-карты;
- нажать с небольшим усилием на рычаг извлечения SIM-карты (рисунок 14.5, слева), при этом лоток держателя SIM-карты должен выдвинуться (рисунок 14.5, в центре);
- извлечь лоток держателя SIM-карты;
- установить или заменить SIM-карту в лотке;
- установить лоток держателя SIM-карты, задвинув его в отсек до упора (рисунок 14.5, справа);
- уложить этикетку счетчика, закрыть прозрачную крышку, зафиксировать ее пломбировочным винтом и опломбировать лицевую крышку.



Рисунок 14.4 – Внешний вид счетчика с интерфейсом GSM



Рисунок 14.5 – Установка SIM-карты в счетчике для внутренней установки

14.2.3 Для установки или замены SIM-карты счетчика для наружной установки необходимо:

- отвернуть пломбировочные винты, удерживающие крышку зажимов, и снять ее;
- нажать с небольшим усилием на рычаг извлечения SIM-карты, при этом лоток держателя SIM-карты должен выдвинуться (рисунок 14.6);
- извлечь лоток держателя SIM-карты, установить или заменить SIM-карту в лотке;
- установить лоток держателя SIM-карты, задвинув его в отсек до упора;
- закрыть удерживающую крышку зажимов и зафиксировать ее пломбировочными винтами.

Рычаг извлечения SIM-карты

Лоток держателя SIM-карты



Рисунок 14.6 – Замена SIM-карты в счетчике для наружной установки



15 Текущий ремонт

15.1 Текущий ремонт счетчика осуществляется предприятием-изготовителем или юридическими и физическими лицами, имеющими лицензию на проведение ремонта счетчиков.

16 Хранение и транспортирование

16.1 Счетчик до введения в эксплуатацию следует хранить на складах в упаковке предприятия-изготовителя при температуре и влажности, приведенных в таблице 8.1.

16.2 В местах хранения счетчика воздух не должен содержать токопроводящей пыли и примесей, вызывающих коррозию металлов и разрушающих изоляцию.

16.3 Счетчик должен транспортироваться в транспортной таре в крытых железнодорожных вагонах, автомобильным или водным транспортом с защитой от дождя и снега, в герметизированных отапливаемых отсеках самолетов в соответствии с документами:

- «Правила перевозок грузов автомобильным транспортом», утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации;
- правила перевозок грузов железнодорожным транспортом, утвержденные приказами министерства транспорта Российской Федерации;
- «Технические условия размещения и крепления грузов в вагонах и контейнерах» утвержденные министерством путей сообщения Российской Федерации;
- «Общие правила воздушных перевозок пассажиров, багажа, грузов и требования к обслуживанию пассажиров, грузоотправителей, грузополучателей», утвержденные приказом министерства транспорта Российской Федерации.

При погрузочно-разгрузочных работах и транспортировании должны выполняться требования маркировки транспортной тары.



17 Утилизация

17.1 При утилизации счетчик, выработавший ресурс и непригодный для дальнейшей эксплуатации, разбирают.

17.2 Винты, не имеющие следов коррозии, допускается использовать как запасной крепеж.

17.3 Детали корпуса счетчика сделаны из пластика, допускающего вторичную переработку.

17.4 Литиевые батареи и свинцовые пломбы извлечь из счетчика и сдать в пункты приема аккумуляторных батарей.

17.5 Счетчик не содержит веществ и компонентов, вредно влияющих на окружающую среду и здоровье человека, поэтому особых мер по защите при утилизации не требуется.

Приложение А

Перечень условных обозначений и сокращений

- ИВК – информационно-вычислительный комплекс.
- ИРП – промышленные радиопомехи.
- КМЧ – комплект монтажных частей.
- ЛЭП – линия электропередачи.
- ПК – персональный компьютер.
- ПКЭ – показатели качества электроэнергии.
- ПО – программное обеспечение.
- СИП – самонесущий изолированный провод.
- СПОДЭС – спецификация протокола обмена данными электронных счетчиков (информационная модель) в соответствии с ГОСТ Р 58940, разработанная на базе протокола IEC 62056 (DLMS/COSEM).
- УСПД – устройство сбора и передачи данных.
- $\cos \varphi$ – коэффициент активной мощности.
- $\operatorname{tg} \varphi$ – коэффициент реактивной мощности.
- CSD (Circuit Switched Data) – передача данных по коммутируемым каналам в сети GSM.
- DLMS/COSEM – протокол обмена данными между приборами учета и системами сбора данных, соответствующий стандарту IEC 62056.
- GPRS (General Packet Radio Service) – пакетная передача данных в сети GSM.
- GSM (Global System for Mobile communications) – глобальная система мобильной связи.
- LTE (Long-Term Evolution) – стандарт беспроводной высокоскоростной передачи данных для мобильных телефонов и других терминалов, работающих с данными.
- PLC (Power Line Communication) – система для использования линии электропередачи для передачи голосовых сообщений и данных.
- SMS (Short Message Service) – технология приема и передачи коротких текстовых сообщений в сети GSM.
- TCP (Transmission Control Protocol) – один из основных протоколов передачи данных сети интернет, предназначенный для управления передачей данных.
- TCP/IP (Transmission Control Protocol/Internet Protocol) – набор сетевых протоколов передачи данных, используемых в сетях, включая сеть Интернет.

Приложение Б

Внешний вид, габаритные и установочные размеры

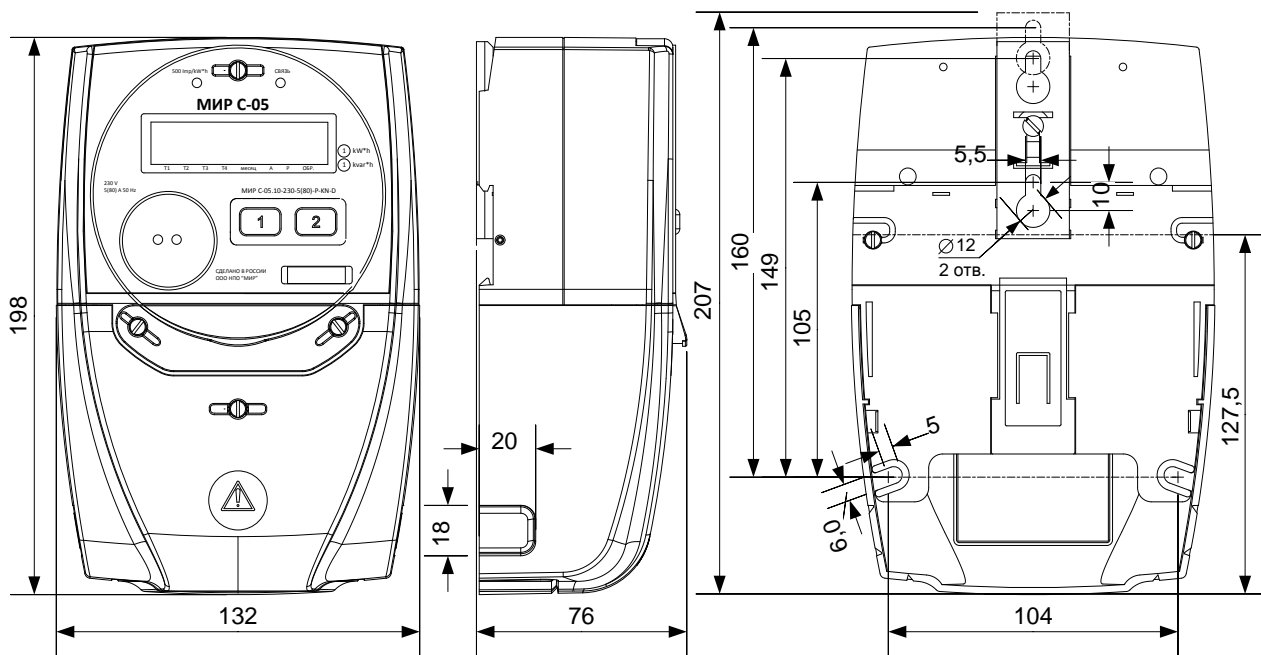


Рисунок Б.1 – Внешний вид, габаритные и установочные размеры счетчика, применяемого внутри помещения

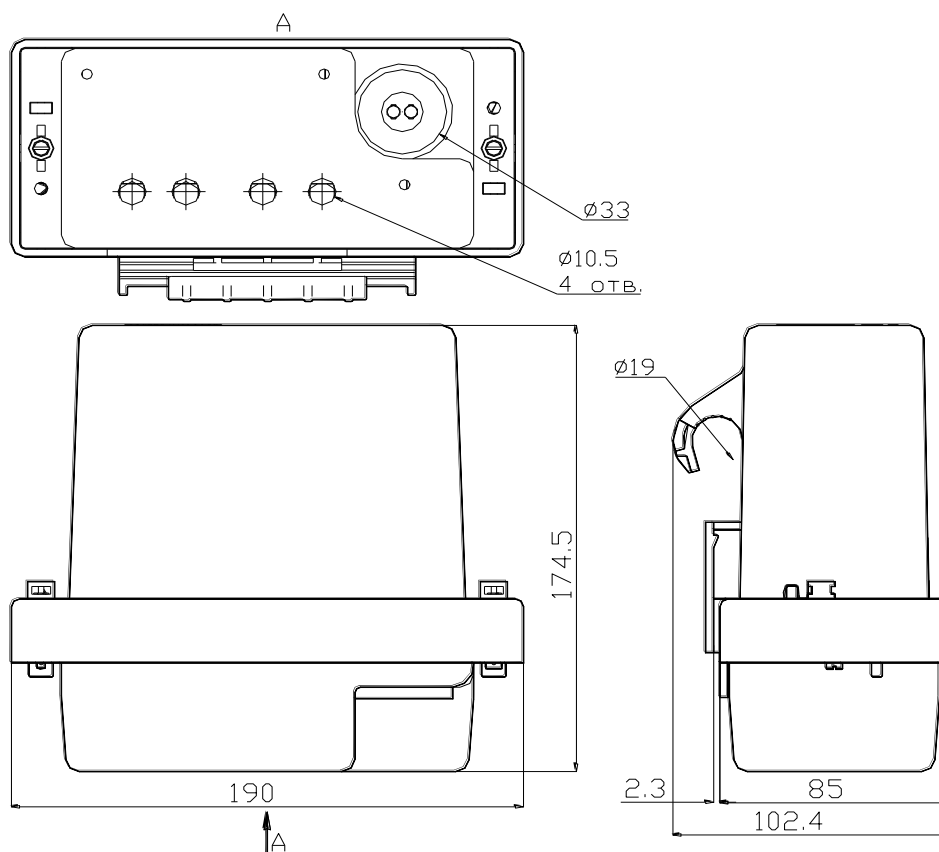
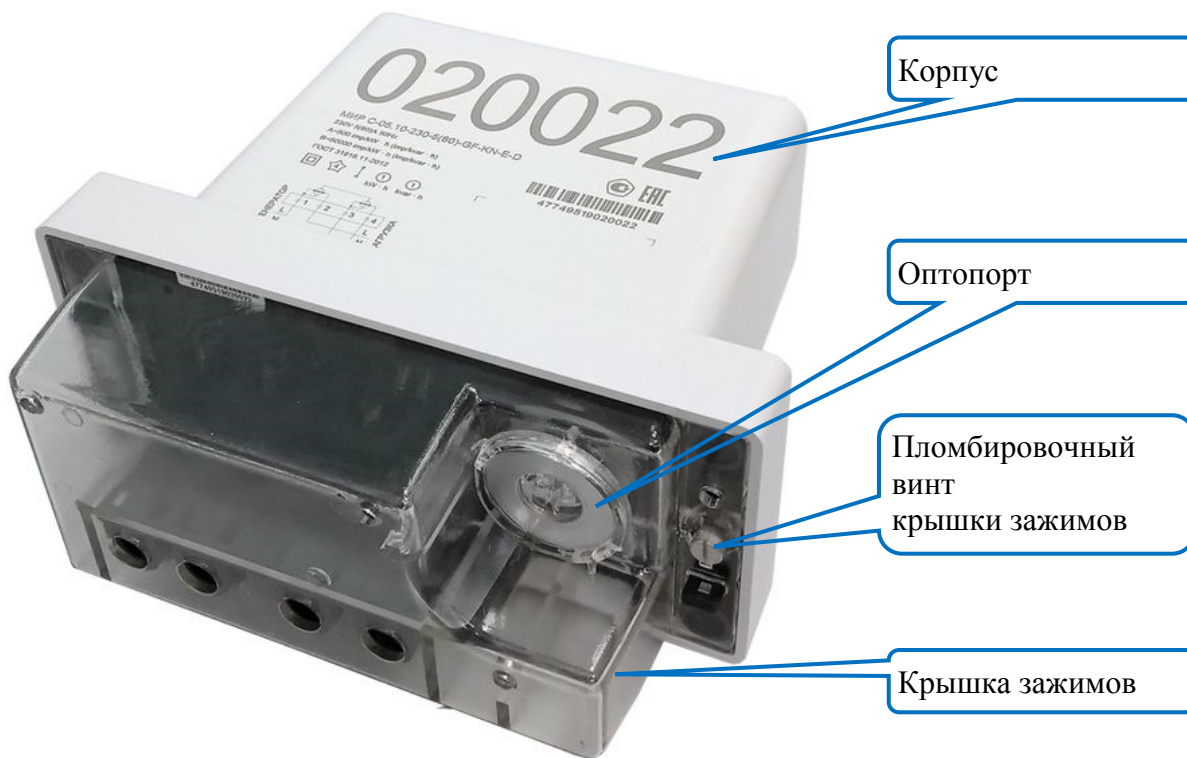
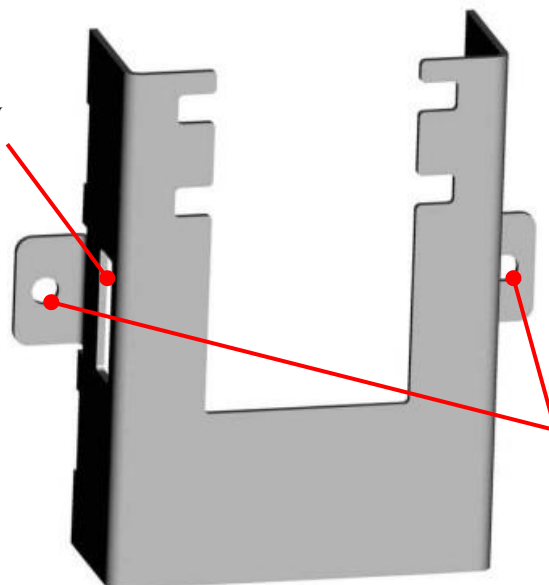


Рисунок Б.2 – Внешний вид, габаритные и установочные размеры счетчика для наружной установки

2 окна для
крепления на
стальную ленту



2 отверстия для
крепления к
ровной поверхности

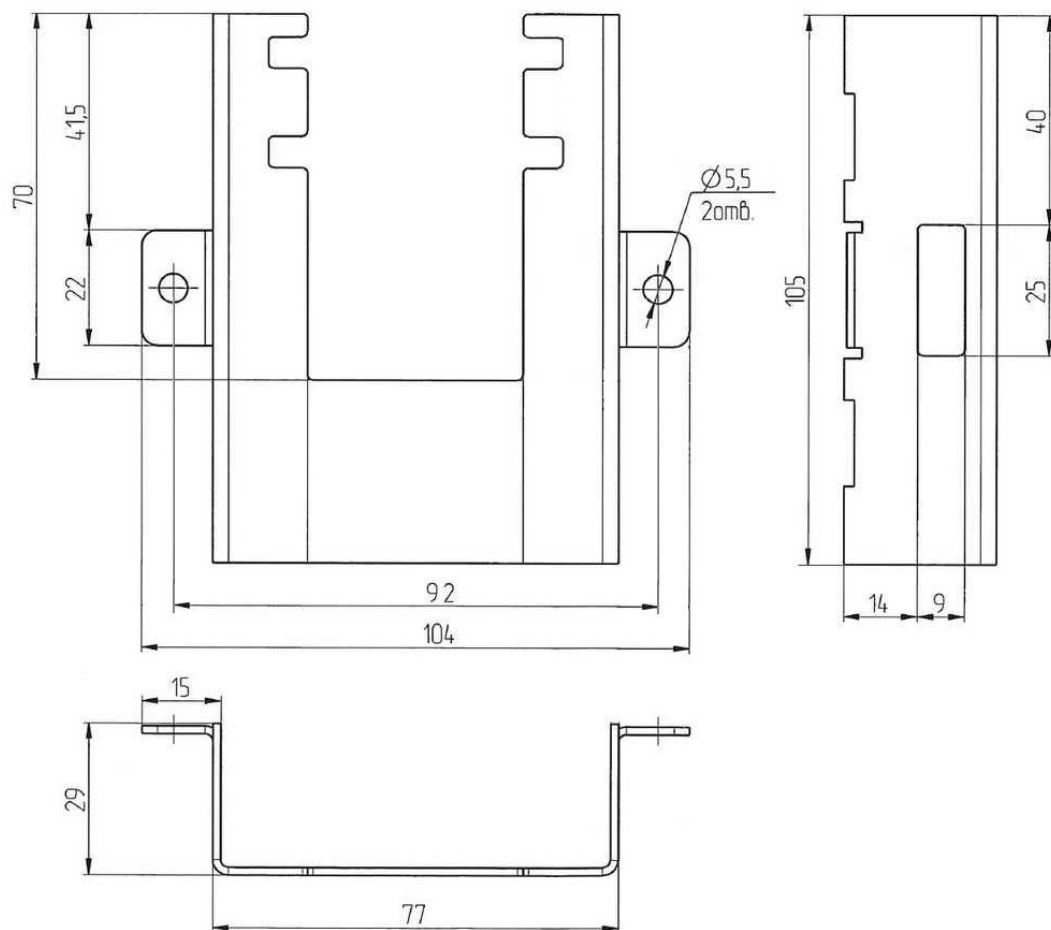


Рисунок Б.3 – Внешний вид, габаритные и установочные размеры кронштейна M15.034.08.002

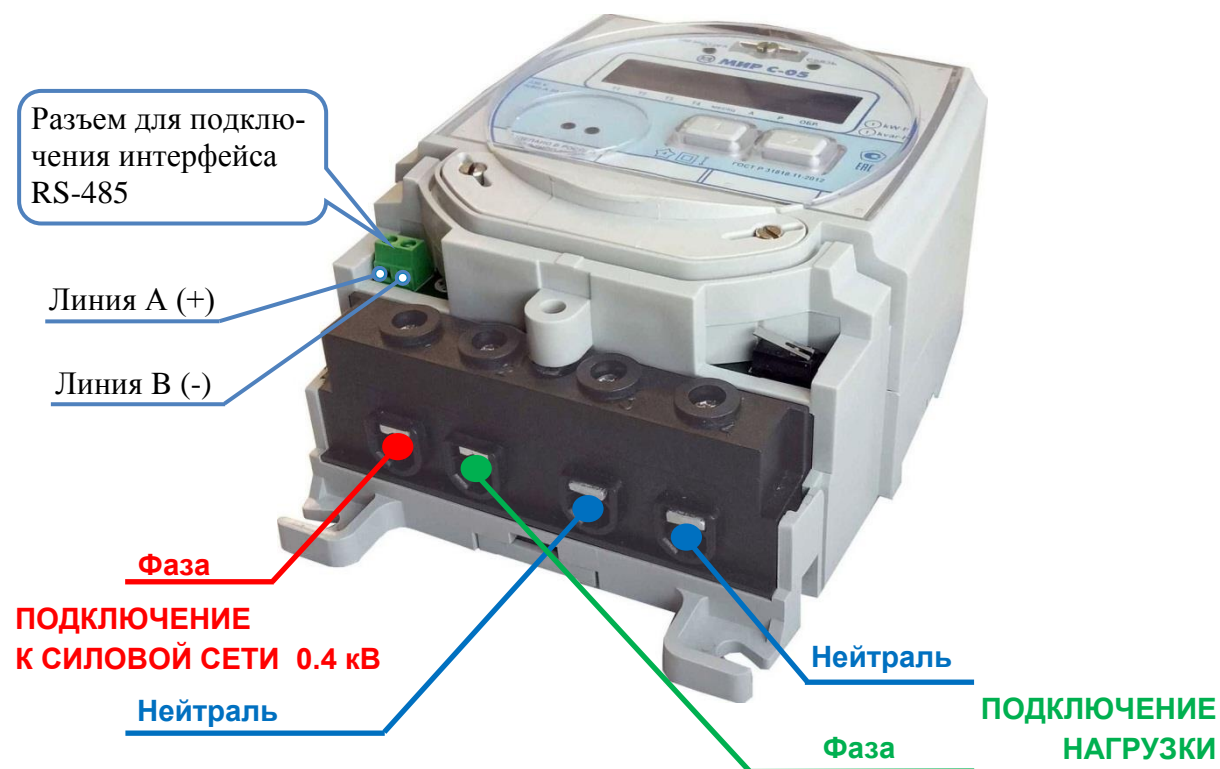


Рисунок Б.4 – Счетчик для внутренней установки с интерфейсом RS-485 со снятой крышкой зажимов

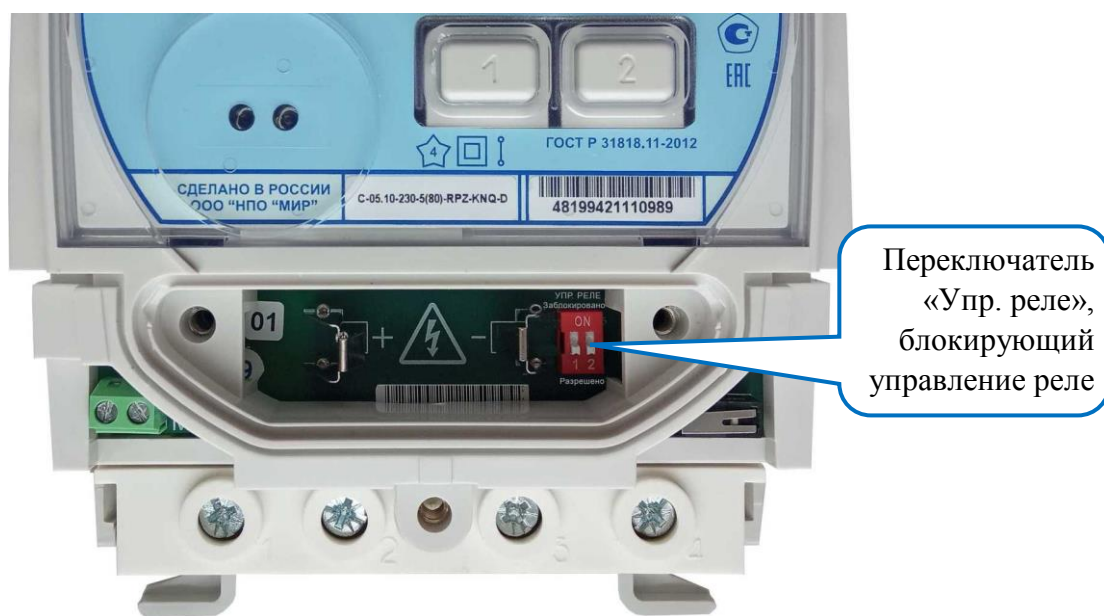


Рисунок Б.5 – Счетчик для внутренней установки со снятой крышкой батарейного отсека

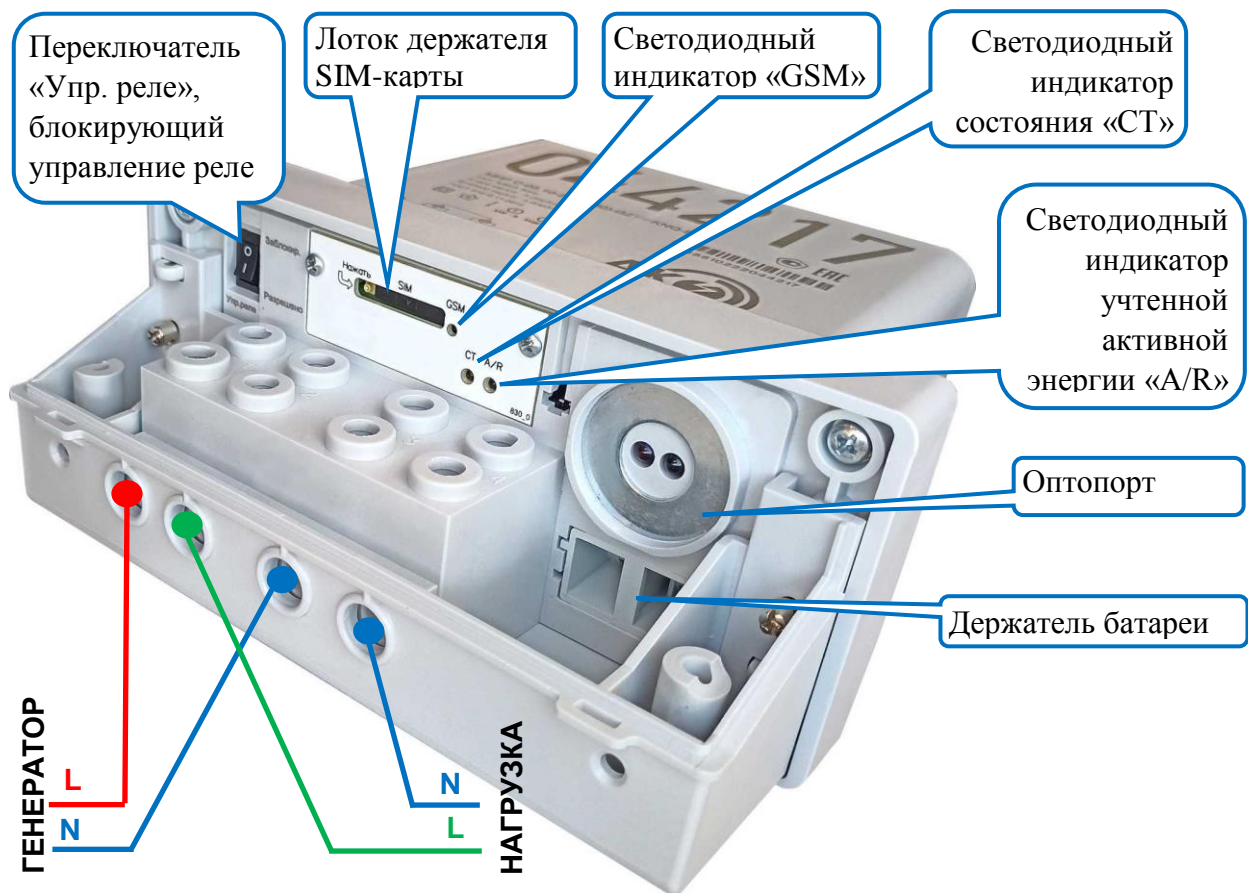
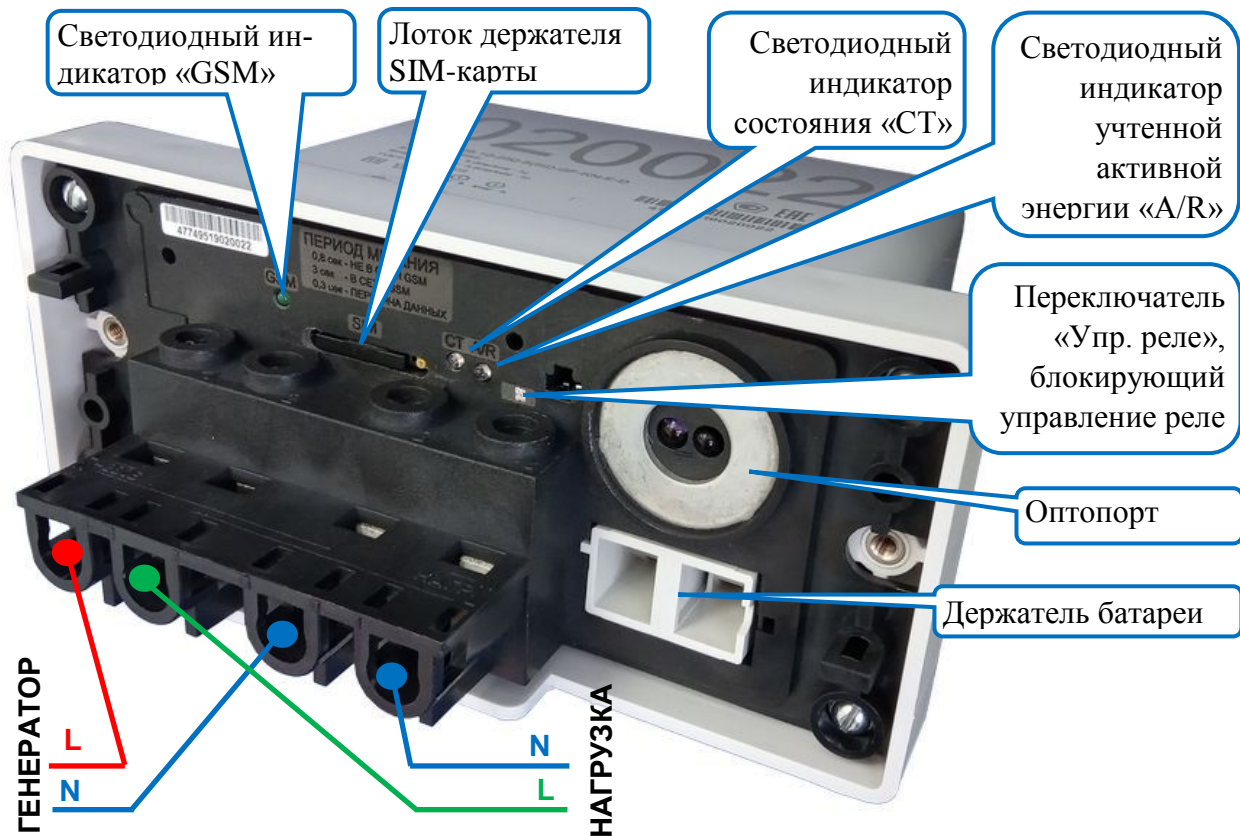
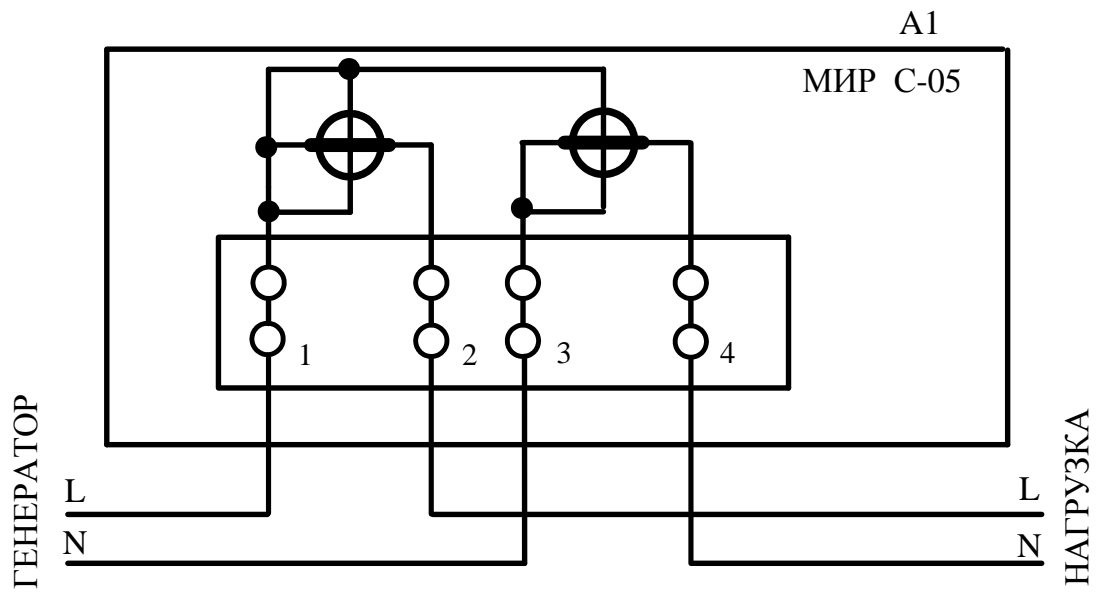


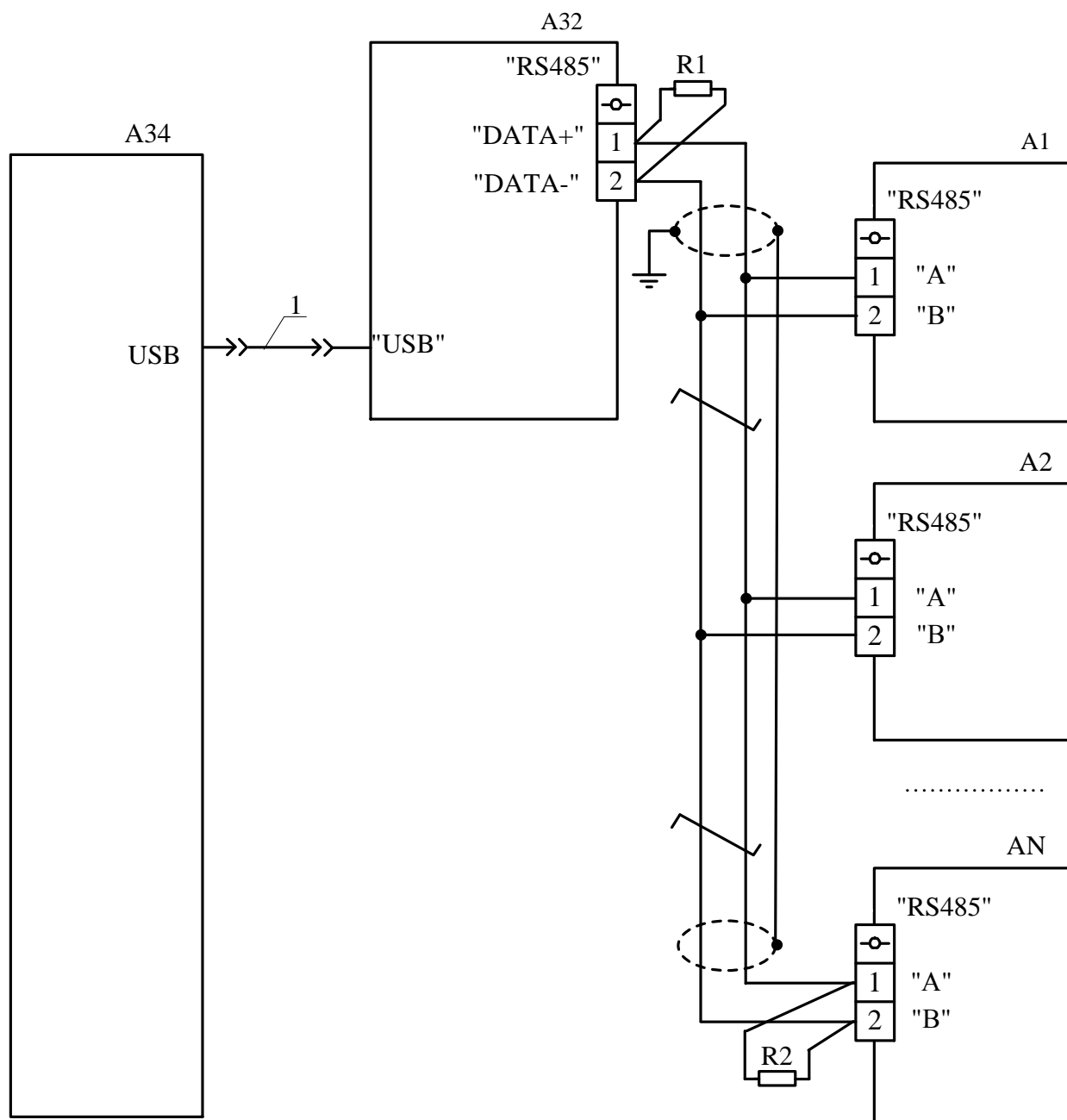
Рисунок Б.6 – Счетчик для наружной установки с интерфейсом GSM со снятой крышкой зажимов (варианты исполнения контактной колодки с одной (сверху) и двумя (снизу) клеммами на провод)

Приложение В
Схемы подключения



A1 – счетчик.

Рисунок В.1 – Схема подключения силовых цепей счетчика



A1...AN – счетчик, где N – не более 31;

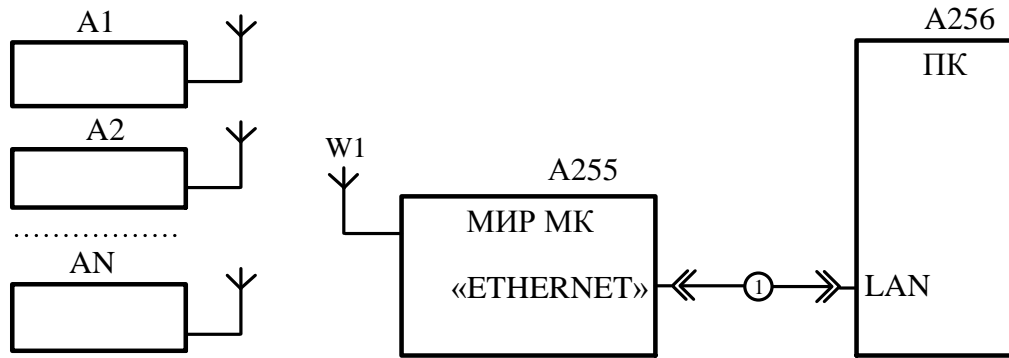
A32 – адаптер ICP CON I-7561 или аналогичный;

A34 – IBM PC-совместимый персональный компьютер;

R1, R2 – резистор С2-33-0,25-120 Ом \pm 10 % (терминальный резистор с номинальным сопротивлением, равным волновому сопротивлению кабеля);

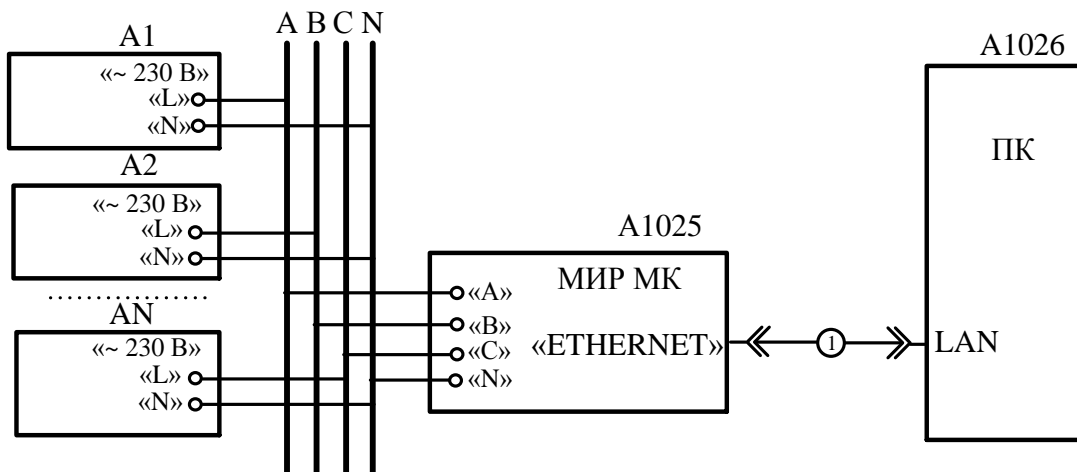
1 – кабель USB-USB (из состава адаптера ICP CON I-7561).

Рисунок В.2 – Схема подключения счетчика в сеть RS-485



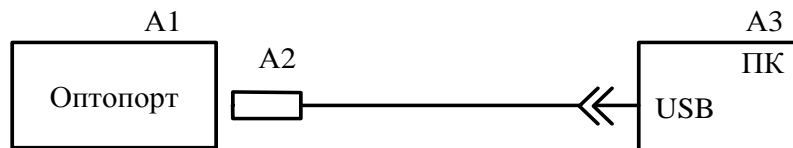
- A1...AN – счетчик, где N – не более 254;
 A255 – модем-коммуникатор МИР МК;
 A256 – IBM PC-совместимый персональный компьютер;
 W1 – внешняя антенна ZigBee;
 1 – кабель «Patch cord UTP» или аналогичный.

Рисунок В.3 – Схема подключения счетчика в сеть ZigBee



- A1...AN – счетчик, где N – не более 1024;
 A1025 – модем-коммуникатор МИР МК;
 A1026 – IBM PC-совместимый персональный компьютер;
 1 – кабель «Patch cord UTP» или аналогичный.

Рисунок В.4 – Схема подключения счетчика в сеть PLC



- A1 – счетчик;
 A2 – устройство сопряжения оптическое УСО-2 ИЛГШ.468351.008 ТУ;
 A3 – IBM PC-совместимый персональный компьютер.

Рисунок В.5 – Схема подключения оптопорта счетчика



Приложение Г

Перечень приборов и оборудования

Таблица Г.1

Наименование средства измерений, оборудования	Краткая техническая характеристика	Примечание
1 Адаптер ICP CON I-7561	Преобразование сигналов интерфейсов RS485 – USB	Используется при работе по интерфейсу RS-485
2 Кабель USB-USB	Из состава адаптера ICP CON I-7561	
3 Резистор С2-33-0,25-120 Ом ± 10 % (2 шт.)	Терминальный резистор с номинальным сопротивлением, равным волновому сопротивлению кабеля	
4 Модем-коммуникатор МИР МК конструктивного исполнения МИР МК-01.А М18.030.00.000	Модем ZigBee и PLC	Используется при работе по интерфейсу ZigBee и PLC
5 Внешняя антенна ZigBee	–	
6 Кабель «Patch cord UTP»	–	
7 RF модем МИР МБ-02 М13.012.00.000	Модем RF	Используется для удаленного конфигурирования счетчика и считывания данных через радиointерфейс
8 Устройство сопряжения оптическое УСО-2 ИЛГШ.468351.008 ТУ	–	Используется при конфигурировании счетчика и считывании данных через оптопорт
9 IBM PC-совместимый компьютер с установленной программой «КОНФИГУРАТОР ПРИБОРОВ УЧЕТА» М12.00327-02	–	



Приложение Д

Ссылочные нормативные документы

Таблица Д.1

Обозначение документов, на которые даны ссылки	Номер пункта, подпункта
ГОСТ 12.2.007.0-75	5.3.2
ГОСТ 12.2.091-2002	5.3.1
ГОСТ 14254-2015	8.1
ГОСТ 15150-69	5.5
ГОСТ 22261-94	5.3.1, 5.5.1, 8.1
ГОСТ 23217-78	11.1
ГОСТ 25372-95	11.1
ГОСТ 28157-2018	5.3.4
ГОСТ 28203-89	5.5.1
ГОСТ 28213-89	5.5.1
ГОСТ 28216-89	5.5.1
ГОСТ 30804.4.2-2013	5.4.1
ГОСТ 30804.4.3-2013	5.4.1
ГОСТ 30804.4.4-2013	5.4.1
ГОСТ 30804.4.11-2013	5.4.1
ГОСТ 30804.4.30-2013	7.13.1
ГОСТ 31818.11-2012	5.2.1, 5.3.2, 5.3.3, 5.3.5, 5.3.7, 5.3.8, 5.4.1, 5.5.1, 11.1
ГОСТ 31819.21-2012	5.2.1, 5.2.2, 7.6.1
ГОСТ 31819.23-2012	5.2.1, 5.2.2, 7.6.1
ГОСТ 32144-2013	7.13.1
ГОСТ 33073-2014	7.13.1.6, 9.6.6.17
ГОСТ Р 50648-94	5.4.1
ГОСТ Р 50649-94	5.4.1
ГОСТ Р 50652-94	5.4.1
ГОСТ Р 51317.4.5-99	5.4.1
ГОСТ Р 51317.4.6-99	5.4.1
ГОСТ Р 51317.4.14-2000	5.4.1
ГОСТ Р 51317.4.28-2000	5.4.1



Продолжение таблицы Д.1

Обозначение документов, на которые даны ссылки	Номер пункта, подпункта
ГОСТ Р 51318.11-99	5.4.2
ГОСТ Р 51318.22-99	5.4.2
ГОСТ Р 58940-2020	Приложение А, Приложение Е, Приложение Ж
ГОСТ МЭК 60335-1-2008	5.5.1
ГОСТ ИЕС 61000-4-12-2016	5.4.1
ГОСТ ИЕС 61107-2011	7.8.2.2
Р 50.2.077-2014	6.3.4
Общие правила воздушных перевозок пассажиров, багажа, грузов и требования к обслуживанию пассажиров, грузоотправителей, грузополучателей	16.3
Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок	2.1, 9.3.1
Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии	2.1, 9.3.1
Правила перевозок грузов автомобильным транспортом	16.3
Правила перевозок грузов железнодорожным транспортом	16.3
Технические условия размещения и крепления грузов в вагонах и контейнерах	16.3

Приложение Е

(справочное)

Перечень параметров счетчика

согласно информационной модели СПОДЭС

В таблицах Е.1 – Е.4 приведен перечень основных параметров счетчика (полный перечень параметров см. ГОСТ Р 58940). В таблице Е.1 приведены мгновенные (текущие) параметры счетчика, в таблице Е.2 параметры профиля нагрузки, в таблице Е.3 параметры ежесуточного профиля, в таблице Е.4 параметры ежемесячного профиля.

Таблица Е.1 – Мгновенные (текущие) параметры

Параметр	OBIS-код
Метка времени	0.0.1.0.0.255
Ток фазы	1.0.11.7.0.255
Ток нулевого провода	1.0.91.7.0.255
Напряжение фазы	1.0.12.7.0.255
Коэффициент мощности	1.0.13.7.0.255
Частота сети	1.0.14.7.0.255
Полная мощность	1.0.9.7.0.255
Активная мощность	1.0.1.7.0.255
Реактивная мощность	1.0.3.7.0.255
Активная энергия, импорт	1.0.1.8.0.255
Активная энергия, экспорт	1.0.2.8.0.255
Реактивная энергия, импорт	1.0.3.8.0.255
Реактивная энергия, экспорт	1.0.4.8.0.255
Удельная энергия потерь в ЛЭП	1.0.88.8.0.255
Дифференциальный ток	1.0.91.7.131.255
Дифференциальный ток, % от величины наибольшего тока	1.0.91.7.132.255
Коэффициент реактивной мощности ($tg \varphi$)	1.0.131.7.0.255



Таблица Е.2 – Параметры профиля нагрузки (параметры интервального профиля)

Параметр	OBIS-код
Метка времени	0.0.1.0.0.255
Активная энергия, импорт за период записи	1.0.1.29.0.255
Активная энергия, экспорт за период записи	1.0.2.29.0.255
Реактивная энергия, импорт, за период записи	1.0.3.29.0.255
Реактивная энергия, экспорт, за период записи	1.0.4.29.0.255
Полная энергия за период записи	1.0.9.29.0.255
Ток фазы	1.0.11.27.0.255
Ток нулевого провода	1.0.91.27.0.255
Напряжение фазы	1.0.12.27.0.255
Температура внутри корпуса	0.0.96.9.0.255
Время работы счетчика	0.0.96.8.0.255

Таблица Е.3 – Параметры ежесуточного профиля

Параметр	OBIS-код
Метка времени	0.0.1.0.0.255
Активная энергия, импорт по 1 тарифу	1.0.1.8.1.255
Активная энергия, импорт по 2 тарифу	1.0.1.8.2.255
Активная энергия, импорт по 3 тарифу	1.0.1.8.3.255
Активная энергия, импорт по 4 тарифу	1.0.1.8.4.255
Активная энергия, импорт (по всем тарифам суммарно)	1.0.1.8.0.255
Активная энергия, экспорт	1.0.2.8.0.255
Реактивная энергия, импорт	1.0.3.8.0.255
Реактивная энергия, экспорт	1.0.4.8.0.255
Удельная энергия потерь в ЛЭП	1.0.88.8.0.255
Время некачественной частоты	0.0.96.8.1.255
Статус некачественной энергии	0.0.96.5.1.255
Время работы счетчика	0.0.96.8.0.255



Продолжение таблицы Е.3

Параметр	OBIS-код
Активная энергия, экспорт по 1 тарифу	1.0.2.8.1.255
Активная энергия, экспорт по 2 тарифу	1.0.2.8.2.255
Активная энергия, экспорт по 3 тарифу	1.0.2.8.3.255
Активная энергия, экспорт по 4 тарифу	1.0.2.8.4.255
Реактивная энергия, импорт по 1 тарифу	1.0.3.8.1.255
Реактивная энергия, импорт по 2 тарифу	1.0.3.8.2.255
Реактивная энергия, импорт по 3 тарифу	1.0.3.8.3.255
Реактивная энергия, импорт по 4 тарифу	1.0.3.8.4.255
Реактивная энергия, экспорт по 1 тарифу	1.0.4.8.1.255
Реактивная энергия, экспорт по 2 тарифу	1.0.4.8.2.255
Реактивная энергия, экспорт по 3 тарифу	1.0.4.8.3.255
Реактивная энергия, экспорт по 4 тарифу	1.0.4.8.4.255

Таблица Е.4 – Параметры ежемесячного профиля

Параметр	OBIS-код
Дата фиксации показаний	1.0.0.1.2.255
Суммарная активная энергия, импорт	1.0.1.8.0.255
Активная энергия, импорт по 1 тарифу	1.0.1.8.1.255
Активная энергия, импорт по 2 тарифу	1.0.1.8.2.255
Активная энергия, импорт по 3 тарифу	1.0.1.8.3.255
Активная энергия, импорт по 4 тарифу	1.0.1.8.4.255
Реактивная энергия импорт	1.0.3.8.0.255
Реактивная энергия экспорт	1.0.4.8.0.255
Полная энергия импорт	1.0.9.8.0.255
Максимальная мощность за месяц с меткой времени	1.0.1.6.0.255
Удельная энергия потерь в цепях тока, $\text{kA}^2 \cdot \text{ч}$	1.0.88.8.0.255
Время работы счетчика	0.0.96.8.0.255
Активная энергия, экспорт	1.0.2.8.0.255



Продолжение таблицы Е.4

Параметр	OBIS-код
Активная энергия, экспорт по 1 тарифу	1.0.2.8.1.255
Активная энергия, экспорт по 2 тарифу	1.0.2.8.2.255
Активная энергия, экспорт по 3 тарифу	1.0.2.8.3.255
Активная энергия, экспорт по 4 тарифу	1.0.2.8.4.255
Реактивная энергия, импорт по 1 тарифу	1.0.3.8.1.255
Реактивная энергия, импорт по 2 тарифу	1.0.3.8.2.255
Реактивная энергия, импорт по 3 тарифу	1.0.3.8.3.255
Реактивная энергия, импорт по 4 тарифу	1.0.3.8.4.255
Реактивная энергия, экспорт по 1 тарифу	1.0.4.8.1.255
Реактивная энергия, экспорт по 2 тарифу	1.0.4.8.2.255
Реактивная энергия, экспорт по 3 тарифу	1.0.4.8.3.255
Реактивная энергия, экспорт по 4 тарифу	1.0.4.8.4.255



Приложение Ж

(справочное)

Перечень событий журналов согласно информационной модели СПОДЭС

В таблицах Ж.1 – Ж.11 приведен перечень основных событий журналов СПОДЭС (полный перечень событий см. ГОСТ Р 58940).

Таблица Ж.1 – События журнала напряжений (объект 0.0.96.11.0.255)

Код события	Описание
7	Превышение напряжения любой фазы
8	Окончание перенапряжения любой фазы
9	Низкое напряжение любой фазы – начало
10	Низкое напряжение любой фазы – окончание

Таблица Ж.2 – События журнала токов (объект 0.0.96.11.1.255)

Код события	Описание
13	Небаланс токов - начало
14	Небаланс токов - окончание
17	Превышение тока любой фазы – начало
18	Окончание превышения тока любой фазы

Таблица Ж.3 – События журнала включений/выключений (объект 0.0.96.11.2.255)

Код события	Описание
1	Выключение питания счетчика
2	Включение питания счетчика
3	Выключение абонента дистанционное
4	Включение абонента дистанционное
5	Получение разрешения на включение абоненту
6	Выключение реле нагрузки абонентом
7	Включение реле нагрузки абонентом
8	Выключение локальное по превышению лимита мощности
9	Выключение локальное по превышению максимального тока
10	Выключение локальное при воздействии магнитного поля
11	Выключение локальное по превышению напряжения
12	Включение локальное при возвращении напряжения в норму



Продолжение таблицы Ж.3

Код события	Описание
13	Выключение локальное по наличию тока при отсутствии напряжения
14	Выключение локальное по разбалансу токов
15	Выключение локальное по температуре
16	Включение резервного питания
17	Отключение резервного питания
18	Выключение локальное при вскрытии клеммной крышки или корпуса

Таблица Ж.4 – События журнала коррекций данных (объект 0.0.96.11.3.255)

Код события	Описание
1	Изменение адреса или скорости обмена RS-485-1
2	Изменение адреса или скорости обмена RS-485-2
3	Установка времени
4	Изменение параметров перехода на летнее время
5	Изменение сезонного профиля тарифного расписания (ТР)
6	Изменение недельного профиля ТР
7	Изменение суточного профиля ТР
8	Изменение даты активации ТР
9	Активация ТР
10	Изменение расчетного дня/часа (РДЧ)
11	Изменение режима индикации (параметры)
12	Изменение режима индикации (автопереключение)
13	Изменение пароля низкой секретности (на чтение)
14	Изменение пароля высокой секретности (на запись)
15	Изменение данных точки учета
18	Изменение параметров линии для вычисления потерь в ЛЭП
19	Изменение лимита мощности для отключения
20	Изменение интервала времени на отключение по мощности
21	Изменение интервала времени на отключение по превышению максимального тока
22	Изменение интервала времени на отключение по максимальному напряжению
23	Изменение интервала времени на отключение по воздействию магнитного поля
25	Изменение порога для фиксации перенапряжения
26	Изменение порога для фиксации провала напряжения



Продолжение таблицы Ж.4

Код события	Описание
27	Изменение порога для фиксации превышения тангенса
29	Изменение согласованного напряжения
30	Изменение интервала интегрирования пиковой мощности
31	Изменение периода захвата профиля 1
32	Изменение периода захвата профиля 2
33	Изменение режима подсветки LCD
34	Изменение режима телеметрии
35	Очистка месячного журнала
36	Очистка суточного журнала
37	Очистка журнала напряжения
38	Очистка журнала тока
39	Очистка журнала включения/выключения
40	Очистка журнала внешних воздействий
41	Очистка журнала соединений
42	Очистка журнала несанкционированного доступа
43	Очистка журнала качества сети
44	Очистка журнала тангенса
45	Очистка журнала входов/выходов
46	Очистка профиля 1
47	Очистка профиля 2
48	Очистка профиля 3
49	Изменение таблицы специальных дней
50	Изменение режима управления реле
51	Фиксация показаний в месячном журнале
52	Изменение режима инициативного выхода
53	Изменение одноадресного ключа шифрования для низкой секретности
54	Изменение широковещательного ключа шифрования для низкой секретности
55	Изменение одноадресного ключа шифрования для высокой секретности
56	Изменение широковещательного ключа шифрования для высокой секретности
57	Изменение ключа аутентификации для высокой секретности
58	Изменение мастер-ключа
59	Изменение уровня безопасности для низкой секретности
60	Изменение уровня безопасности для низкой секретности



Продолжение таблицы Ж.4

Код события	Описание
61	Изменение номера дистанционного дисплея
62	Изменение режима учета активной энергии
63	Установка времени по GPS/ГЛОНАСС
65	Обновление ПО
66	Изменение режима отключения по разбалансу токов
67	Изменение режима отключения по температуре
68	Коррекция времени
69	Изменение ключа аутентификации для низкой секретности
70	Очистка флагов инициативного выхода
71	Изменение тайм-аута для HDLC-соединения
72	Изменение часов больших нагрузок
73	Изменение часов контроля максимума
74	Изменение схемы подключения
75	Изменение режима телеметрии 2
76	Изменение режима телеметрии 3
77	Изменение режима телеметрии 4
78	Изменение режима отключения при вскрытии клеммной крышки или корпуса
79	Изменение настройки активного коммуникационного профиля для портов связи
80	Очистка журнала качества сети на месячном интервале
81	Изменение интервала интегрирования параметров сети
82	Изменение порогового значения по времени. Коэффициент реактивной мощности $tg \varphi$ средний по всем фазам
83	Изменение порогового значения по времени. Дифференциальный ток, % от величины наибольшего тока
85	Изменение адреса или скорости обмена (оптопорт P1)
86	Изменение адреса или скорости обмена (порт P4)

Таблица Ж.5 – События журнала внешних воздействий (объект 0.0.96.11.4.255)

Код события	Описание
1	Магнитное поле – начало
2	Магнитное поле – окончание
3	Срабатывание электронной пломбы крышки клеммников
4	Срабатывание электронной пломбы корпуса



Таблица Ж.6 – События журнала коммуникационных событий (объект 0.b.96.11.5.255/128)

Код события	Описание
1	Разорвано соединение (интерфейс)
2	Установлено соединение (интерфейс)

Таблица Ж.7 – События журнала контроля доступа (объект 0.0.96.11.6.255/128)

Код события	Описание
1	Попытка несанкционированного доступа (интерфейс)
2	Нарушение требований протокола

Таблица Ж.8 – События журнала самодиагностики (объект 0.0.96.11.7.255/256)

Код события	Описание
1	Инициализация счетчика
2	Измерительный блок – ошибка
3	Измерительный блок – норма
4	Вычислительный блок – ошибка
5	Часы реального времени – ошибка
6	Часы реального времени – норма
7	Блок питания – ошибка
8	Блок питания – норма
9	Дисплей – ошибка
10	Дисплей – норма
11	Блок памяти – ошибка
12	Блок памяти – норма
13	Блок памяти программ – ошибка
14	Блок памяти программ – норма
15	Система тактирования ядра – ошибка
16	Система тактирования ядра – норма
17	Система тактирования часов – ошибка
18	Система тактирования часов – норма

Таблица Ж.9 – События журнала превышения тангенса (объект 0.0.96.11.8.255)

Код события	Описание
1	Превышение установленного порога – начало
2	Превышение установленного порога – окончание



Таблица Ж.10 – Статус качества электроэнергии (для журнала параметров качества сети),
(объект 0.0.96.5.4.255)

Маска бита	Описание
0x01	Снижение напряжения более, чем на 10 %
0x02	Резерв
0x04	Резерв
0x08	Повышение напряжения более, чем на 10 %
0x10	Снижение частоты более, чем на 0,4 Гц
0x20	Снижение частоты более, чем на 0,2 Гц
0x40	Увеличение частоты более, чем на 0,2 Гц
0x80	Увеличение частоты более, чем на 0,4 Гц

Таблица Ж.11 – События журнала контроля блокиратора реле нагрузки, (объект 0.0.96.4.3.255)

Код события	Описание
0	Реле нагрузки управляется счетчиком по заданным алгоритмам
1	Реле нагрузки всегда разомкнуто
2	Реле нагрузки всегда замкнуто

Приложение И

(справочное)

Перечень событий журналов

согласно информационной модели DLMS/COSEM

В журналах DLMS/COSEM регистрируются следующие события:

- события, связанные с самодиагностикой счетчика:

Неисправность устройства

Нарушена целостность настроечных коэффициентов, учет недостоверный

Нарушена целостность файла энергии, учет начат с нуля

Сбой в работе файловой системы, нарушена целостность файла

Сбой в работе файловой системы, файл не найден

Зафиксирована остановка часов реального времени

Отказ датчика температуры, учет недостоверный

Восстановление накопленной энергии из резервной памяти

Расчет контрольных сумм успешно завершен. Целостность ПО не нарушена

Ошибка вычислителя

Неуспешная попытка обновления ПО. Контроль целостности образа ПО завершен неудачей

Неуспешная попытка обновления ПО. Подмена образа ПО

- основные события, связанные с работой счетчика:

Установка времени

Включение/отключение питания

Сброс профиля показаний

Сброс профиля месячных показаний

Сброс профиля суточных показаний

Инициализация базы данных заводом-изготовителем

Начало/конец установки времени

Начало/конец корректировки времени

Очистка журнала <наименование журнала>

Перезагрузка устройства по команде

Батарея часов разряжена

Батарея часов в норме

Открыта/закрыта крышка измерительной части счетчика (крышка корпуса)

Открыта/закрыта клеммная крышка (крышка зажимов)

Начало/окончание воздействия магнитным полем



Активация индикатора «Статус» по внешнему воздействию
 Сброс индикатора «Статус» по команде
 Обновление ПО устройства/PLC модуля/RF модуля/ZigBee модуля/GSM модуля
 Автоматически изменен канал учета с нейтраль на фазу
 Автоматически изменен канал учета с фазы на нейтраль
 Изменение структуры интервального профиля

- события, связанные с напряжением и током:
 - Наличие/отсутствие напряжения*
 - Наличие тока при отсутствии напряжения*
 - Наличие напряжения при отключенном реле*
 - Изменение направления перетока мощности с обратного на прямое*
 - Изменение направления перетока мощности с прямого на обратное*

- события, связанные с управлением нагрузкой:
 - Включение/отключение реле с кнопок счетчика*
 - Включение/отключение реле по уставкам*
 - Включение/отключение реле по каналу связи*
 - Отключение реле, превышение температуры*
 - Включение реле, температура в норме*
 - Разрешение/запрещение местного управления реле*
 - Включение реле автоматическое*
 - Исчерпан суточный лимит автоматических включений*
 - Исчерпан суточный лимит включений с кнопок*
 - Неудачная попытка автовключения реле из-за перенапряжения в сети*

- события, связанные с пересечением порога:
 - U, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз)*
 - I, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз)*
 - I_{дифф}, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз)*
 - P, пересечен верхний/нижний порог сверху/вниз (снизу/вверх)*
 - T °C, пересечен верхний/нижний порог сверху/вниз (снизу/вверх)*

- события, связанные с отключением реле и пересечением порога:
 - U, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз). Регистр-монитор №1*
 - I, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз). Регистр-монитор №2*
 - P, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз). Регистр-монитор №3*
 - T °C, пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз). Регистр-монитор №4*
 - Отключение реле. U, пересечен порог. Регистр-монитор №5*

Отключение реле. $P_{\text{мгн.}}$ пересечен порог. Регистр-монитор №6
Отключение реле. $P_{\text{средн.}}$ пересечен порог. Регистр-монитор №7
Отключение реле. Магнитное поле. Регистр-монитор №8
 $I_{\text{дифф.}}$ пересечен верхний/нижний порог снизу/вверх (сверху/вниз). Регистр-монитор №9
Отключение реле. $I_{\text{дифф.}}$ пересечен порог. Регистр-монитор №10

- события, связанные с изменением конфигурации счетчика:
Изменение параметра: <наименование измененного параметра>

- события, связанные с ПКЭ – см. в 7.13

- события, связанные с работой интерфейса PLC:
PLC. Поиск сети
PLC. Подключен к сети
PLC. Потеряна связь с базовой станцией
PLC. Найдена базовая станция с другим ключом сети
PLC. Модуль перезагружен, отсутствуют прикладные данные
PLC. Инициализация
PLC. Модуль перезагружен
PLC. Инициализация завершилась неудачей
PLC. Отказ в подключении, причина не установлена
PLC. Модуль перезагружен, своя базовая станция не обнаружена
PLC. Модуль перезагружен, сбой в работе модуля
PLC. Устройство отключено, <причина отключения>
PLC. Отказ в подключении, <причина отказа>

- события, связанные с работой интерфейса GSM:
GSM. Ошибка конфигурации GSM модуля
GSM. Перезапуск GSM модуля по отсутствию передачи данных
GSM. Перезапуск GSM модуля из-за ошибки подключения к сети GSM
GSM. Сброс конфигурационных параметров по умолчанию

- события, связанные с работой интерфейса ZigBee:
ZigBee. Модуль неисправен
ZigBee. Подключен к сети
ZigBee. Подключен к сети. Состояние модуля
ZigBee. Отказ в подключении
ZigBee. Поиск сети
ZigBee. Модуль перезагружен, отсутствуют прикладные данные
ZigBee. Потеряна связь с базовой станцией

Приложение К

Памятка потребителю

К сведению организаций, эксплуатирующих изделия и системы производства ООО «НПО «МИР»

К.1 Потребитель по вопросам, связанным с эксплуатацией и обслуживанием изделий или систем ООО «НПО «МИР», вправе обратиться в службу сервисной поддержки ООО «НПО «МИР». Прием обращений от потребителя организован по следующим каналам связи:

- телефон/факс +7 (3812) 354-730;
- e-mail: help@mir-omsk.ru.

Обращение, поступившее от потребителя в ООО «НПО «МИР», регистрируется диспетчером службы сервисной поддержки. Работа над обращением контролируется отделом качества, а информация о ходе работы доводится до потребителя. Работа по обращению прекращается только после получения от потребителя подтверждения решения вопроса.

Потребитель в письме-обращении должен указать:

- наименование предприятия, эксплуатирующего изделие или систему;
- обозначение и наименование изделия или системы;
- фамилию, инициалы и контактные телефоны инициатора обращения.

Потребителю необходимо четко сформулировать вопрос, а также описать все действия, совершенные до появления неисправности, описать неисправность и ее проявление, прилагая снимки экрана и отладочные файлы. Вся переданная информация поможет быстрее определить причину возникновения проблемы, а также решить ее в кратчайшие сроки.

К.2 При обнаружении несоответствия качества или количества поставляемых изделий или систем сопроводительной документации, ассортиментного несоответствия, а также при отказах изделий или систем в период эксплуатации, необходимо направить в адрес ООО «НПО «МИР» официальное письмо, которое должно содержать:

- обозначения, наименования, количество и местонахождение изделий или систем;
- данные о недостатках изделий или систем;
- требования по урегулированию рекламации конкретным способом – устранить недостатки поставленной продукции за счет предприятия-изготовителя или заменить продукцию.

При отправке в ремонт оборудования с истекшим сроком гарантии письмо, направляемое в адрес ООО «НПО «МИР», должно содержать гарантийные обязательства по оплате ремонтных работ.

Продукция должна возвращаться в адрес ООО «НПО «МИР» в упаковке предприятия-изготовителя с приложением:

- акта возврата в форме, установленной ООО «НПО «МИР», или в произвольной форме, с описанием ситуации возникновения и характера неисправности;
- паспорта или формуляра на изделие или систему или гарантийного талона. Заводской номер должен соответствовать номеру, указанному в паспорте, формуляре или гарантийном талоне.



Ремонт оборудования при отсутствии актов возврата, паспортов, формуляров, гарантийных талонов и упаковки предприятия-изготовителя производится за счет потребителя.

644105, Россия, г. Омск, ул. Успешная, 51, ООО «НПО «МИР»

Телефоны: +7 (3812) 354-730 служба сервисной поддержки

354-710 приемная отдела продаж

354-714 начальник отдела продаж

Факс: +7 (3812) 354-701

e-mail: mir@mir-omsk.ru

<https://mir-omsk.ru>

Надеемся на дальнейшее сотрудничество!

