

Счетчики электрической энергии
трехфазные многофункциональные

Руководство пользователя
САНТ.411152.166-02

CE307 S31

CE307 S34

CE307 C36

Версия ВПО 10.X



ЭНЕРГОМЕРА

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Общая информация	5
2	Обозначения и сокращения	5
3	Требования безопасности	6
4	Описание счетчика и принципа его работы	7
4.1	Назначение счетчика	7
4.2	Обозначение модификаций счетчика	11
4.3	Сведения о сертификации	13
4.4	Нормальные условия применения:	13
4.5	Рабочие условия применения	13
4.6	Условия окружающей среды	14
4.7	Метрологические и технические характеристики	14
4.8	Конструкция счетчика	17
5	Подготовка счетчика к работе	27
5.1	Распаковывание	27
5.2	Подготовка к эксплуатации	27
5.3	Порядок установки	27
5.4	Проверка правильности подключения счетчика	30
5.5	Обозначение контактов счетчика	31
5.6	Подключение импульсных выходов	34
5.7	Подключение реле сигнализации и реле управления нагрузкой	36
5.8	Подключение к резервному источнику питания	37
5.9	Подключение интерфейсов счетчика	37
6	Работа со счетчиком	42
6.1	Информация о ТПО AdminTools	42
6.2	Конфигурирование параметров счетчика	58
6.3	Конфигурирование модулей связи с помощью ПО GSM Configurator	59
6.4	Конфигурирование интерфейсов связи с помощью ПО AdminTools	59
6.5	Информация об интерфейсах связи, отображаемая на ЖКИ счетчика	65
6.6	Конфигурирование интерфейсов связи с помощью кнопок	66
6.7	Настройка индикации на ЖКИ	68
6.8	Подсветка ЖКИ	72
6.9	«Данные точки учёта»	73
7	Описание функций счетчика	74
7.1	Измерение параметров сети	74

7.2 Инициативные сообщения (PUSH-сообщения)	78
7.3 Просмотр идентификационных данных программного обеспечения	82
7.4 Учет электроэнергии.....	84
7.5 Тарификация	91
7.6 Ведение ретроспективы	101
7.7 Измерение показателей качества электроэнергии (ПКЭ).....	115
7.8 Контроль сети и режимов потребления	120
7.9 Функции реле и импульсных выходов	124
7.10 Функция учета времени	149
7.11 Самодиагностика	155
7.12 Управление питанием	156
7.13 Защита информации	157
7.14 Датчик вскрытия (электронная пломба).....	160
7.15 Датчик измерения температуры внутри корпуса счетчика	166
7.16 Датчик магнитного поля.....	168
7.17 Датчик ВЧ поля	169
7.18 Журналы событий.....	169
8 Сообщения, выводимые на ЖКИ	176
8.1 Сообщения, отображаемые на ЖКИ счетчика CE307 SX.....	176
8.2 Сообщения, отображаемые на ЖКИ устройства считывания счетчиков CE901 B(U)	
– 04:	178
9 Поверка счетчика	180
10 Пломбирование счетчика	181
11 Техническое обслуживание	182
12 Установка дополнительного литиевого элемента питания в счетчик	183
13 Текущий ремонт	187
14 Условия хранения и транспортирование.....	188
15 Тара и упаковка	189
16 Маркирование	190
Приложение А (обязательное) Габаритные размеры счетчика	192
Приложение Б (обязательное) Установка модуля связи CE810 в счетчик.....	195

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее руководство пользователя предназначено для изучения счетчика электрической энергии трехфазного многофункционального СЕ307 (далее – счетчик) с версией встроенного программного обеспечения 10.X.

Для получения информации о номере версии встроенного программного обеспечения (ВПО) необходимо в [ТПО AdminTools](#) считать данные на вкладке «*Информация*» (см. рисунок ниже).

CE 102M CE 201 CE 205 CE 307 (СПОДЭС 2.0) CE 208 (DLP) CE 208 (IEC61107) CE 207 (СПОДЭС) Дата/время Информация Основные функции Команды Конфигурация Состояние Данные измерений Журнал событий	<table> <tr> <th>Название</th><th>Описание</th></tr> <tr><td>☒ Наименование производителя</td><td>Energomera</td></tr> <tr><td>☒ Заводской номер</td><td>012633180911945</td></tr> <tr><td>☒ Технологический номер</td><td>отсутствует</td></tr> <tr><td>☒ Тип счетчика</td><td>CE2075.11</td></tr> <tr><td>☒ Идентификатор исполнения счетчика (модель)</td><td>(400093C4) 4; двухэлементный;</td></tr> <tr><td>☒ Версия метрологического ПО</td><td>2070v1,31BF</td></tr> <tr><td>☒ Дата выпуска счетчика</td><td>22.10.2022</td></tr> <tr><td>☒ Дата следующей поверки</td><td>22.10.2038</td></tr> <tr><td>☒ Идентификатор части ВПО, не относящейся к метрологии</td><td>10, 9, 2075, 1, 11, 7</td></tr> <tr><td>☒ Контрольная сумма не метрологической части ВПО</td><td>DD2C261D</td></tr> <tr><td>☒ Коэффициент трансформации по току</td><td>1</td></tr> <tr><td>☒ Коэффициент трансформации по напряжению</td><td>1</td></tr> <tr><td>☒ Максимальный ток, А</td><td>80</td></tr> <tr><td>☒ Номинальный (базовый) ток, А</td><td>5</td></tr> <tr><td>☒ Номинальное напряжение, В</td><td>230</td></tr> <tr><td>☒ Постоянная счетчика для активной энергии</td><td>2000</td></tr> <tr><td>☒ Постоянная счетчика для реактивной энергии</td><td>2000</td></tr> </table>	Название	Описание	☒ Наименование производителя	Energomera	☒ Заводской номер	012633180911945	☒ Технологический номер	отсутствует	☒ Тип счетчика	CE2075.11	☒ Идентификатор исполнения счетчика (модель)	(400093C4) 4; двухэлементный;	☒ Версия метрологического ПО	2070v1,31BF	☒ Дата выпуска счетчика	22.10.2022	☒ Дата следующей поверки	22.10.2038	☒ Идентификатор части ВПО, не относящейся к метрологии	10, 9, 2075, 1, 11, 7	☒ Контрольная сумма не метрологической части ВПО	DD2C261D	☒ Коэффициент трансформации по току	1	☒ Коэффициент трансформации по напряжению	1	☒ Максимальный ток, А	80	☒ Номинальный (базовый) ток, А	5	☒ Номинальное напряжение, В	230	☒ Постоянная счетчика для активной энергии	2000	☒ Постоянная счетчика для реактивной энергии	2000
Название	Описание																																				
☒ Наименование производителя	Energomera																																				
☒ Заводской номер	012633180911945																																				
☒ Технологический номер	отсутствует																																				
☒ Тип счетчика	CE2075.11																																				
☒ Идентификатор исполнения счетчика (модель)	(400093C4) 4; двухэлементный;																																				
☒ Версия метрологического ПО	2070v1,31BF																																				
☒ Дата выпуска счетчика	22.10.2022																																				
☒ Дата следующей поверки	22.10.2038																																				
☒ Идентификатор части ВПО, не относящейся к метрологии	10, 9, 2075, 1, 11, 7																																				
☒ Контрольная сумма не метрологической части ВПО	DD2C261D																																				
☒ Коэффициент трансформации по току	1																																				
☒ Коэффициент трансформации по напряжению	1																																				
☒ Максимальный ток, А	80																																				
☒ Номинальный (базовый) ток, А	5																																				
☒ Номинальное напряжение, В	230																																				
☒ Постоянная счетчика для активной энергии	2000																																				
☒ Постоянная счетчика для реактивной энергии	2000																																				

Рисунок 1



Предприятие-изготовитель оставляет за собой право, без предварительного уведомления, вносить изменения в конструкцию, комплектацию или технологию изготовления изделия, не ухудшающие его потребительских свойств, с целью улучшения его технических характеристик.

Расхождения внешнего вида изделия с информацией, размещенной в данном руководстве пользователя и прилагаемой к нему документации, допустимо и не является недостатком изделия.

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящее руководство содержит описание устройства счетчика, конструкции, принципа действия, подготовки к работе и другие сведения, необходимые для правильной эксплуатации.

При изучении эксплуатации счетчика необходимо дополнительно руководствоваться формуляром САНТ.411152.166 ФО, входящим в комплект поставки счетчика.

2 ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

В данном руководстве пользователя используются следующие обозначения и сокращения:

АСКУЭ	- автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии;
ВПО	- встроенное программное обеспечение;
ЖКИ	- жидкокристаллический индикатор;
ИВК	- информационно-вычислительный комплекс;
ИВКЭ	- информационно-вычислительный комплекс электроустановки;
ОТК	- отдел технического контроля;
ПКЭ	- показатель качества электроэнергии;
ПО	- программное обеспечение;
РУН	- реле управления нагрузкой;
ТПО	- технологическое программное обеспечение;
УСПД	- устройство сбора и передачи данных;
ФО	- формуляр;
ЧРВ	- часы реального времени;
РИП	- резервный источник питания.
ДСТП	- кнопка «ДОСТУП»;
ПРСМ	- кнопка «ПРОСМОТР».

3 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ



К РАБОТЕ С ВПУ ДОПУСКАЮТСЯ ЛИЦА, СПЕЦИАЛЬНО ОБУЧЕННЫЕ ДЛЯ РАБОТЫ С НАПРЯЖЕНИЕМ ДО 1000 В И ИЗУЧИВШИЕ НАСТОЯЩЕЕ РУКОВОДСТВО ПОЛЬЗОВАТЕЛЯ.



ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО МОНТАЖУ И ОБСЛУЖИВАНИЮ СЧЕТЧИКА ДОЛЖНЫ СОБЛЮДАТЬСЯ ДЕЙСТВУЮЩИЕ «ПРАВИЛА УСТРОЙСТВА ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК (ПУЭ)», «ПРАВИЛА ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ» И «ПРАВИЛА ПО ОХРАНЕ ТРУДА ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК».



ПО БЕЗОПАСНОСТИ ЭКСПЛУАТАЦИИ СЧЕТЧИК УДОВЛЕТВОРЯЕТ ТРЕБОВАНИЯМ БЕЗОПАСНОСТИ ПО ГОСТ 22261-94, ГОСТ IEC 61010-1-2014 и ГОСТ 31818.11-2012.



ПО СПОСОБУ ЗАЩИТЫ ЧЕЛОВЕКА ОТ ПОРАЖЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ ТОКОМ СЧЕТЧИК СООТВЕТСТВУЕТ ГОСТ IEC 61010-1-2014.



ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

- КЛАСТЬ ИЛИ ВЕШАТЬ НА ВПУ ПОСТОРОННИЕ ПРЕДМЕТЫ;
- ПОДАВАТЬ НАПРЯЖЕНИЕ ПИТАНИЯ НА ПОВРЕЖДЕННЫЙ ИЛИ НЕИСПРАВНЫЙ СЧЕТЧИК;
- ДОПУСКАТЬ РАЗРУШАЮЩЕЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СЧЕТЧИК МЕХАНИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ (ПАДЕНИЯ ИЗДЕЛИЯ, УДАРОВ И Т.П.);
- ДОПУСКАТЬ НАРУШЕНИЕ ПЛОМБ.



ПРИ ПОДКЛЮЧЕНИИ СЧЕТЧИКА К СЕТИ СЛЕДУЕТ СОБЛЮДАТЬ ОСТОРОЖНОСТЬ И ТЕХНИКУ БЕЗОПАСНОСТИ. НА КОНТАКТАХ ЗАЖИМНОЙ КОЛОДКИ ПРИ ПОДАННОМ ПИТАНИИ ПРИСУТСТВУЕТ ОПАСНОЕ ДЛЯ ЖИЗНИ НАПРЯЖЕНИЕ.

4 ОПИСАНИЕ СЧЕТЧИКА И ПРИНЦИПА ЕГО РАБОТЫ

4.1 Назначение счетчика

Счетчик является трехфазным, трансформаторного или непосредственного включения (в зависимости от варианта исполнения) и предназначен для измерения активной и реактивной электрической энергии в трехфазных четырехпроводных цепях переменного тока в бытовом и муниципальном секторе: в жилых и общественных зданиях, мобильных сооружениях, коттеджах, гаражах, либо трехфазных трехпроводных цепях переменного тока.

4.1.1 В счетчике реализованы следующие функции:

- многотарифный учет электроэнергии с повременной тарификацией;
- ведение ретроспективы на конец периодов: сутки, месяц¹ и год;
- ведение профиля нагрузки, с возможностью настройки типа сохраняемых параметров и времени усреднения;
- измерение параметров сети: частоты напряжения; фазных токов; фазных напряжений; межфазных (линейных) напряжений (с ненормируемой точностью); углов между током и напряжением по фазам; коэффициента активной мощности по фазам и трехфазного; активной, реактивной, полной мощности по фазам и суммарно; соотношение активной и реактивной мощности суммарно и по каждой фазе ($\tan \varphi$);
- измерение показателей качества электроэнергии (ПКЭ) с классом «S» характеристики процесса измерений ГОСТ 30804.4.30-2013: положительное и отрицательное отклонение напряжения; отклонение частоты сети; длительность и глубина провала напряжения; длительность и максимальное значение перенапряжения; перерывы электроснабжения;
- контроль выхода за заданные пределы по активной мощности, напряжению и частоте;
- контроль последовательности чередования фаз;
- контроль встречного потока мощности;
- реле сигнализации;
- телеметрические выходы с возможностью использования их в качестве «реле»;
- сигнализация по интерфейсу (возможность выступать в качестве инициатора связи с уровнем ИВКЭ или ИВК при: вскрытии клеммной крышки; воздействии магнитным полем; перепараметрировании; превышении максимальной мощности; отклонении от нормированного значения уровня напряжения и др.;
- учет времени;
- самодиагностика;

¹ Расчётный период.

- защита информации;
- защита от несанкционированного вскрытия (электронные пломбы);
- датчик магнитного поля, который фиксирует воздействия постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл (пиковое значение), вызывающее недопустимое отклонение метрологических характеристик ПУ, визуализированная индикация;
- датчик измерения температуры внутри корпуса счетчика;
- журналы событий с фиксацией: вскрытия клеммной крышки; вскрытия корпуса; даты последнего перепрограммирования; воздействия магнитного поля, вызывающего недопустимые отклонения метрологических характеристик ПУ; фактов связи с ПУ, приведших к изменению данных; отклонения напряжения в измерительных цепях от номинальных значений счетчика; результатов самодиагностики; изменения текущих значений времени и даты при синхронизации времени (не менее 500 записей по протоколу СПОДЭС), и др., подробно см. п. 7.18;
- механизм гибкой настройки реакций на события, возникающие в счетчике;
- поддержка протокола обмена IEC 62056 (DLMS/COSEM) (ГОСТ Р 58940- 2020) (далее – протокол обмена СПОДЭС);
- информация, передаваемая по интерфейсу, защищена с помощью ключей шифрования, которые устанавливаются потребителем;
- отображение информации на жидкокристаллическом индикаторе (далее – ЖКИ) или графическом индикаторе CE901 B(U)-04, сопровождается кодами OBIS;
- возможность установки и замены сменных модулей связи²
- передача инициативных сообщений.

4.1.2 Счетчик может использоваться в автоматизированных информационных измерительных системах коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) для передачи измеренных или вычисленных параметров на диспетчерский пункт по контролю, учету и распределению электрической энергии.

4.1.3 Счетчики интегрированы в следующие программные продукты для организации АИИС КУЭ: «сEnergo», «Пирамида-Сети», «Пирамида 2.0» и др. (полный перечень поддерживаемых программных продуктов доступен на сайте производителя www.energomera.ru или по телефону горячей линии).

4.1.4 Имеется возможность сбора и передачи данных со счетчиков с помощью следующих устройств:

² Подробная информация об установке модуля связи указана в «Приложении В».

- УСПД CE805M (Энергомера), тип зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений;
- УСПД SM160-02M (Системы и технологии), тип зарегистрирован в Государственном реестре средств измерений.

4.1.5 Возможность выступать в качестве инициатора связи с уровнем ИВКЭ или ИВК:

- при вскрытии клеммной крышки;
- воздействию магнитным полем;
- при перепараметрировании;
- превышении максимальной мощности;
- отклонении от нормированного значения уровня напряжения и др.

Функция реализована с использованием объектов PUSH Setup в соответствии с требованиями стандартов DLMS и спецификации СПОДЭС.

4.1.6 Результаты измерений получаются путем обработки и вычисления входных сигналов тока и напряжения микропроцессорной схемой платы счетчика. Измеренные данные и другая информация отображаются на жидкокристаллическом индикаторе (ЖКИ встроенном или внешнем) и могут быть переданы по оптическому порту или через дополнительные интерфейсы связи.

4.1.7 Модуль связи G3-PLC (CE838, CE850) в счетчиках работает по принципу mesh-сети и обеспечивает поиск дублирующих маршрутов для гарантированной передачи собранной информации.

Таблица 1 – Характеристики каналов связи

Стандарт	Модуляция	Диапазон частот, КГц	Количество поднесущих	Максимальная скорость обмена данными, кБод
IEC 61334	SFSK	60...76	2	1,2...2,4
PRIME	OFDM	42...90	97	128
G3-PLC	OFDM	35...90	36	34
G3-FCC	OFDM	145...314	36	206
		314...478	36	206
		145...478	72	289
P1901.2	-	35...90	36	34
P1901.2-FCC	OFDM	145...314	36	217
		314...478	36	217
		145...478	72	290
PLC-Lite	OFDM	35...90	49	21

4.1.8 Счетчик имеет электронный счетный механизм осуществляющий, в зависимости от установленных коэффициентов трансформации по току и напряжению (для счетчиков трансформаторного включения), учет:

- активной энергии двух направлений «А+», «А-»;

- реактивной энергии двух направлений «R+», «R-»;
- суммарно и по восьми тарифам в двух направлениях.

Более подробную информацию о коэффициентах трансформации по току и напряжению см. п. 7.4)

Диаграмма распределения активной и реактивной энергии (мощности) по квадрантам приведена на рисунке ниже:

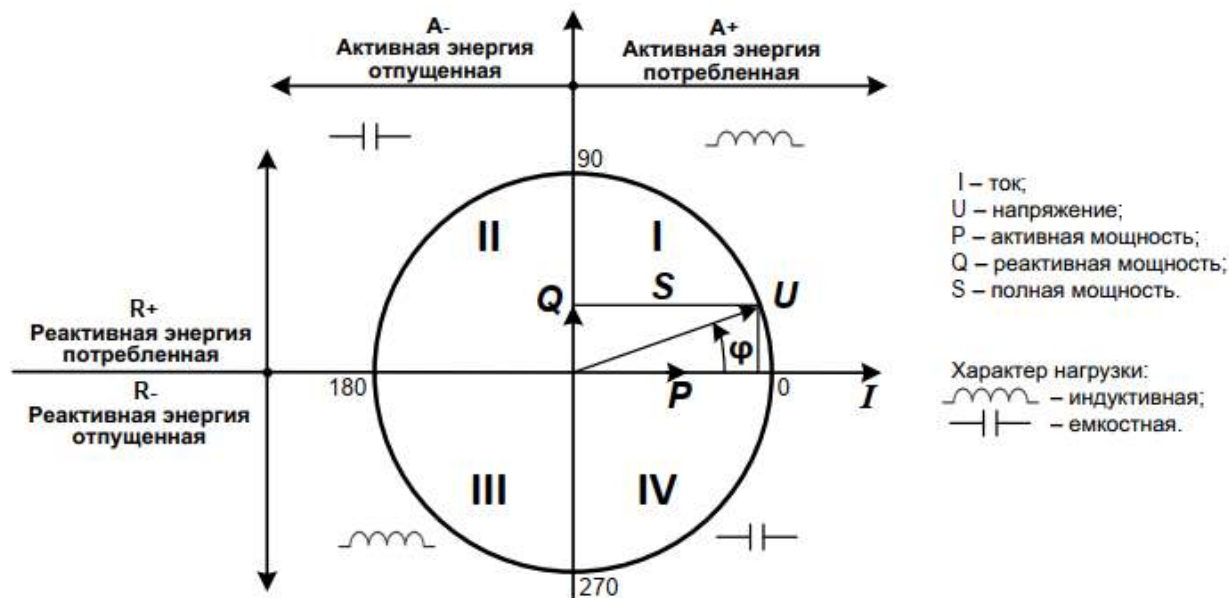


Рисунок 2

Для каждого из четырех типов энергий рассчитываются пофазные значения:

- активная энергия импортируется («A+») (далее – активная энергия потребленная), если вектор полной мощности V находится в I или IV квадрантах;
- активная энергия экспортируется («A-») (далее – активная энергия отпущенная), если вектор полной мощности V находится во II или в III квадрантах;
- реактивная энергия импортируется («R+») (далее – реактивная энергия потребленная), если вектор полной мощности V находится в квадрантах I или II;
- реактивная энергия экспортируется («R-») (далее – реактивная энергия отпущенная), если вектор полной мощности V находится в квадрантах III или IV.

4.1.9 Время изменения показаний счетного механизма соответствует требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012 (ГОСТ 31819.22- 2012) и ГОСТ 31819.23- 2012.

4.2 Обозначение модификаций счетчика

4.2.1 Структура условного обозначения счетчика приведена на рисунке ниже.

CE307 XX.XXX.XX.XXX.XXXX

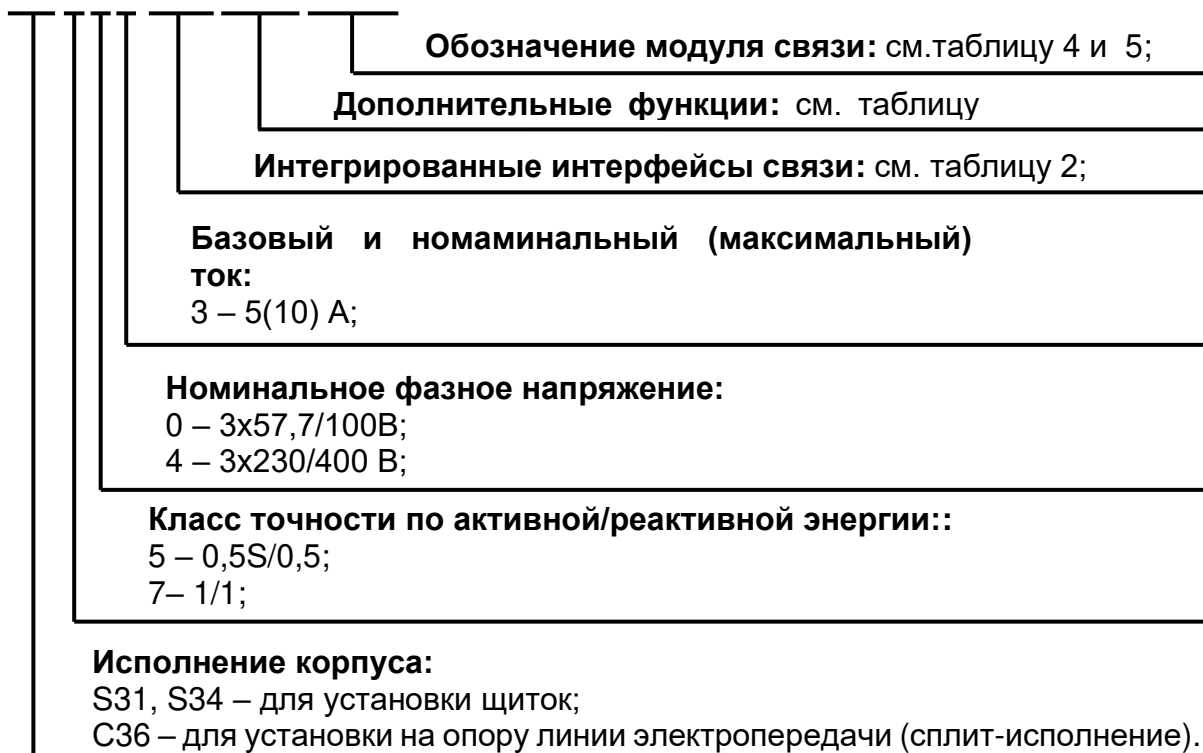


Рисунок 3



Количество символов определяется наличием дополнительных программно-аппаратных опций в соответствии с таблицей 2 и 3.

Таблица 2 – Обозначение интерфейсов связи счетчика

Обозначение	Интерфейс
O*	Оптический порт
A	EIA-485 (RS-485)
P	PLC
G	GSM
R1	Радиоинтерфейс со встроенной антенной
R2	Радиоинтерфейс с внешней антенной
*- по умолчанию включено во все исполнения счетчика.	

Таблица 3 – Обозначение дополнительных функции счетчика

Обозначение	Дополнительная функция
Q	Реле управления нагрузкой потребителя
S	Реле сигнализации
Y	2 направления учета
D	Внешний дисплей
U	Параметры качества электрической сети
V*	Электронные пломбы
J	Возможность подключения резервного источника питания
L	Подсветка ЖКИ

Обозначение	Дополнительная функция
F	Датчик магнитного поля
Z	Расширенный набор контрольных и расчетных показателей
*- по умолчанию включено во все исполнения счетчика;	

Таблица 4 – Обозначение встроенных модулей связи

Наименование встроенного модуля связи	Канал связи
RP05	PLC OFDM G3/ RF (MESH)
LR01	LPWAN
BLR01	BLE + LPWAN
GS01	GSM 2G
GS04	GSM 2G + 4G
GB01	GSM 2G + RF
GB04	GSM 4G/LTE
NB02	NB-IoT + GSM 2G
BNB02	BLE + NB-IoT + GSM 2G
GRP01	PLC OFDM G3/ RF (MESH) + (RF + GSM 2G)
*- частота связи 2,4 ГГц для установки связи с устройством считывания счетчиков.	

Таблица 5 – Обозначение сменных модулей связи CE810³

Наименование сменного модуля связи	Канал связи
GB01	GSM 2G + BLE
GB04	GSM 2G + 4G + BLE
BNB02	BLE + NB-IoT + GSM 2G
BLR01	BLE + LPWAN (внутренняя антенна)

4.2.2 Исполнения счетчиков, классы точности, постоянная счетчика и положение запятой при выводе на ЖКИ (ЖКИ внешнего дисплея) значений энергии, в зависимости от номинального напряжения (Uном), номинального (Iном) или базового (Iб) и максимального (Iмакс) тока, приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Перечень исполнений счетчиков

Условное обозначение счетчиков	Класс точности	Номинальное напряжение, В	Номинальный, базовый (максимальный) ток, А	Постоянная счетчика имп/(кВт·ч), имп/(квар·ч)	Положение запятой (по умолчанию)
CE307 S31.503. OX.X...X	0,5S/0,5	3x57,7/100	5 (10)	8 000	00000,000
CE307 S31.543. OX.X...X	0,5S/0,5	3x230/400	5 (10)	4000	00000,000
CE307 S34.746. OX.X...X	1/1	3x230/400	5 (100)	450	000000,00
CE307 C36.746. OX.X...X	1/1	3x230/400	5 (100)	450	000000,00

³ Подробная информация о модулях связи указана в РП на модуль связи, размещенном на сайте Компании «ЭНЕРГОМЕРА».

4.2.3 Пример записи счетчика

При заказе счетчика СЕ307, необходимое исполнение определяется структурой условного обозначения, приведенной на рисунке 3.

Пример записи счетчика СЕ307:

"Счетчик электрической энергии трехфазный многофункциональный СЕ307 S31.746.OA.SYUVLFZ ".

Счетчик для установки в щиток, класса точности 1 по активной энергии и 1 по реактивной (7), с номинальным напряжением 230 В (4), с базовым 5 А и максимальным 100 А током (6), с оптопортом (O), с интерфейсом RS-485 (A), с реле сигнализации (S), на два направления учета (Y), с измерением параметров качества электроэнергии (U), с контролем вскрытия крышки (V), с подсветкой индикатора (L), с датчиком магнитного поля (F) и расширенным набором параметров (Z).

4.3 Сведения о сертификации

Сведения о сертификации счетчиков приведены в формуляре САНТ.411152.166 ФО.

4.4 Нормальные условия применения:

- температура окружающего воздуха (23 ± 2) °С;
- относительная влажность окружающего воздуха (30 – 80) %;
- атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа (537 – 800 мм рт.ст);
- частота измерительной сети ($50 \pm 0,5$) Гц;
- форма кривой напряжения измерительной сети – синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности согласно ГОСТ 32144-2013*.

4.5 Рабочие условия применения

Счетчик подключается к сети переменного тока и устанавливается в закрытых помещениях⁴ или вне помещений⁵ с рабочими условиями применения:

- температурный диапазон⁶ от минус 40 до плюс 70 °С;
- относительная влажность окружающего воздуха (30 – 98) %;
- атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа (537 – 800 мм рт.ст);
- частота измерительной сети ($50 \pm 2,5$) Гц;
- форма кривой напряжения измерительной сети – синусоидальная с коэффициентом несинусоидальности согласно ГОСТ 32144-2013*.

⁴ Шкафах, защищающих от воздействий окружающей среды.

⁵ Счетчики сплит-исполнения.

⁶ При температуре минус 25 °С и ниже, допустимо ухудшение качества отображения информации на ЖКИ счетчика.



При эксплуатации счетчиков совместно с мощной нелинейной нагрузкой, которая может ухудшать качество электроэнергии (например, электропривод с частотным преобразователем), следует использовать специальные фильтрующие устройства.

В противном случае возможен перегрев и выход из строя счетчика. выход из строя счетчиков по причине плохого качества электроэнергии не является гарантийным случаем. Производитель не несет ответственности за порчу имущества потребителя возникшую в результате нарушения условий эксплуатации счетчиков, описанных в настоящем руководстве по эксплуатации, в том числе и по причине низкого качества электроэнергии.

4.6 Условия окружающей среды

4.6.1 По устойчивости к климатическим воздействиям счетчик относится к группе 4 по ГОСТ 22261-94, с расширенным диапазоном по температуре и влажности, удовлетворяющим исполнению «Т» категории 3 по ГОСТ 15150- 69.

4.6.2 По устойчивости к механическим воздействиям счетчик относится к группе 2 по ГОСТ 22261-94.

4.6.3 Счетчик защищен от проникновения пыли и воды. Степень защиты счетчиков шкафной установки IP51 по ГОСТ 14254-15. Для счетчиков в корпусе «С36» степень защиты IP64 по ГОСТ 14254-15.

4.6.4 Счетчик прочен к одиночным ударам с максимальным ускорением 300 м/с^2 .

4.6.5 Счетчик прочен к вибрации в диапазоне частот (10 – 150) Гц.

4.6.6 Корпус счетчика выдерживает воздействие ударов пружинным молотком с кинетической энергией $(0,20 \pm 0,02) \text{ Дж}$ на наружные поверхности кожуха, включая окна и на крышку зажимов.

4.6.7 Детали и узлы счетчика, предназначенные для эксплуатации в районах с тропическим климатом, в части стойкости к воздействию плесневых грибов соответствуют требованиям ГОСТ 9.048-89.

4.6.8 Допускаемый рост грибов до 3 баллов по ГОСТ 9.048-89.

4.7 Метрологические и технические характеристики

4.7.1 Счетчики удовлетворяют требованиям ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012 (для класса 1), ГОСТ 31819.22-2012 (для класса 0,2S; 0,5S) в части измерения активной энергии и ГОСТ 31819.23-2012 в части измерения реактивной энергии.

4.7.2 Гарантированными считают технические характеристики, приводимые с допусками или предельными значениями. Значения величин без допусков являются справочными.

4.7.3 Основные метрологические и технические характеристики приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Основные метрологические и технические характеристики счетчиков

Наименование характеристики	Значение характеристики		Примечание
Номинальные (максимальные) токи, А	5(10)		-
Базовые (максимальные) токи, А	5(100)		-
Номинальное фазное напряжение, В	57,7; 230		-
Рабочее фазное напряжение, В	(0,75... 1,20) $U_{\text{ном}}$		-
Номинальная частота сети, Гц	(50 ± 2,5)		
Коэффициент несинусоидальности напряжения измерительной сети, %, не более	-		согласно ГОСТ 32144-2013
Порог чувствительности, А	непосредственное включение	трансформаторное включение	Активная/реактивная энергия
	-	$0,001 I_{\text{ном}}$	0,5S/0,5
	0,004/6	-	1/1
Полная мощность, потребляемая каждой цепью тока (при номинальном (базовом) токе), В·А, не более	0,3		исполнения с «Q»
	0,05		исполнения без «Q»
Полная (активная) мощность (без учета потребления модулей связи), потребляемая каждой цепью напряжения, при номинальном значении напряжении, В·А (Вт), не более	10 (2,0)		Непосредственное включение
	2 (0,8)		Трансформаторное включение
Активная мощность, потребляемая модулем связи, Вт, не более,	3		при номинальном значении напряжения
Ток, потребляемый каждой цепью напряжения, мА не более,	65		-
Ток собственного потребления, не более,			
Предел основной абсолютной погрешности хода часов, с/сутки	± 0,5		-
Точность хода энергонезависимых часов, с/сутки	± 5,0		-
Ручная коррекция хода часов, с	± 29		не более 29 с в сутки
Системная коррекция хода часов, с	± 900		не более 900 с в сутки
Длительность хранения информации при отключении питания, лет, не менее	40		-
Длительность учета времени и календаря при отключенном питании, лет, не менее	16		-
Гарантийный срок службы ПО, лет, не менее	5		-
Срок службы встроенного литиевого элемента питания	16 лет		-
Срок службы дополнительного сменного литиевого элемента питания	5 лет		-
Количество тарифов	8		-
Количество тарифных зон в сутках, не более	16		-

Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечание
Количество сезонных расписаний в году, не более	12	-
Количество исключительных дней, не более	80	-
Количество суточных тарифных расписаний, не более	32	-
Количество зон контроля мощности в сутках	3	-
Количество расписаний контроля мощности, не более	12	-
Время усреднения мощности, мин	1; 2; 3; 4; 5; 6; 10; 12; 15; 20 30, 60	-
Глубина хранения месячных энергий по тарифам и фазам, месяцев	40	текущий и 39 предыдущих
Глубина хранения суточных энергий, накопленных по тарифам и фазам, суток	128	текущие и 127 предыдущих
Глубина хранения годовых энергий, накопленных по тарифам и фазам, лет	10	текущий и 9 предыдущих
Глубина хранения месячных максимумов мощности, месяцев	40	текущий и 39 предыдущих
Количество параметров в профиле, не более	6	-
Глубина хранения профиля, суток ⁷	128	при времени усреднения 30 мин
Время усреднения профилей нагрузки, мин	1; 2; 3; 4; 5; 6; 10; 12; 15; 20 30, 60	-
Журналы фиксации событий	-	подробно см. п. 7.18
Номинальное (допустимое) напряжение электрических импульсных выходов, В, не более	10 (24)	напряжение постоянного тока
Номинальное (допустимое) значение тока электрических импульсных выходов, мА, не более	10 (30)	напряжение постоянного тока
Длительность выходных импульсов, мс	35	-
Скорость обмена по интерфейсу RS-485, бод	От 300 до 19200	-
Скорость обмена по интерфейсу GSM, кбод, не менее	50	-
Скорость обмена по интерфейсу PLC, бод, не менее	2400	-
Скорость обмена через оптический порт, бод	От 300 до 19200	-
Рабочая полоса частот радиointерфейса со встроенной антенной и радиointерфейса с разъемом под внешнюю антенну, МГц	433, 868, 2400	в зависимости от типа модуля связи кроме GSM
Радиointерфейс для связи с внешним дисплеем работает в полосе частот, ГГц	2,402 — 2,48	кроме исполнения корпуса «С36»
Время обновления показаний счетчика, с	1	-
Начальный запуск, с, не более	5	-
Масса счетчика, кг, не более	3	
Габаритные размеры (длина; ширина; высота) не более, мм	280; 189; 99	исполнения в корпусе «С36»
	215; 175; 72	исполнения в корпусе «S31»
	280; 175; 85	исполнения в корпусе «S34»

⁷ Глубина хранения профилей прямо пропорциональна времени усреднения с усечением до целой части.

Наименование характеристики	Значение характеристики	Примечание
Размер цифр на дисплее, не менее	8	-
Высота цифр, мм:	4	-
Высота кодов, мм:	4	-
Средняя наработка до отказа, ч	400000	-
Средний срок службы, лет	40	-
Контроль вскрытия крышки корпуса счетчика и крышки зажимов	Журналы вскрытия крышки корпуса счетчика и крышки зажимов	-
Защита от несанкционированного доступа:	Пароль счетчика, аппаратная блокировка	-
Допустимое коммутируемое напряжение на контактах реле сигнализации (исполнения с S), В, не более	265 30	переменного тока; постоянного тока исполнение «S»
Допустимое значение коммутируемого тока на контактах реле сигнализации (исполнения с S), А, не более	2	для исполнение корпуса «S31», «S34»
Допустимое коммутируемое напряжение на контактах реле управления нагрузкой (исполнения с Q), В, не более	265	для исполнение корпуса «S34», «C36»
Коммутационная износостойкость контактов реле, циклов	5000	для исполнение корпуса «S31», «S34»;
	10000	для исполнение корпуса «C36»

Скорость обмена дополнительных интерфейсов счетчика (PLC, радио CE831M0x.03, Ethernet и GSM) приведена в таблице 8.

Таблица 8 – Скорости обмена дополнительных интерфейсов

Тип интерфейса	Скорость по дополнительному интерфейсу, бод	Индекс скорости обмена на ЖКИ
PLC-интерфейс (PL03 в обозначении счетчика)	9600	5
Радиоинтерфейс CE831M0x.03 (RF01 в обозначении счетчика)	9600	5
Ethernet (N в обозначении интерфейса счетчика)	19200	6
GSM (G в обозначении интерфейса счетчика)	9600	5
GSM 2G (GS01 в обозначении интерфейса счетчика)	9600	5
GSM 3G (GS03 в обозначении интерфейса счетчика)	115200	9

4.8 Конструкция счетчика

4.8.1 Конструкция счетчика соответствует требованиям ГОСТ 31818.11- 2012 и чертежам предприятия-изготовителя.

4.8.2 Зажимы для подсоединения счетчика к сети, к интерфейсным линиям, к импульсным выходам, закрываются пластмассовой прозрачной клеммной крышкой. Измерительный блок⁸ имеет зацепы для крепления корпуса на металлическое основание. В кожухе

⁸ Исполнение корпуса «C36».

счетчиков (кроме счетчиков слит-исполнения) предусмотрено окно из прозрачного материала, предназначенное для снятия показаний и наблюдения за индикатором функционирования. В соответствии с требованиями ГОСТ 31818.11 окно не может быть снято без нарушения целостности как самого окна, так и пломбы корпуса.

4.8.3 На видном месте корпуса счетчика размещена морозостойкая наклейка шрифтом PF DIN Text Cond Pro с логотипом ПАО «РОССЕТИ» (начертанием Medium с высотой символов не менее 4 мм) и телефоном единого контакт- центра.

На лицевой панели счетчика в корпусе «С36» нанесена лазерным принтом, устойчивым к атмосферным воздействиям в течение срока эксплуатации маркировка штатной схемы подключения, соответствующая входным зажимам с добавлением буквы «Г» (генератор), выходным зажимам с добавлением буквы «Н» (нагрузка).

4.8.4 Внешний вид счетчиков приведен на рисунках 4ниже.

4.8.4.1 Внешний вид счетчика в корпусе «S31», «S34».

На лицевой панели счетчика в корпусе S31, S34 расположены:

- жидкокристаллический индикатор (1);
- световой индикатор функционирования «СЕТЬ» (2);
- один световой индикатор учета активной энергии (A) и один световой индикатора учета реактивной энергии (R) (3);
- кнопка "КАДР" (4);
- кнопка "ПРСМ" (5);
- "ДСТП" (закрыта пластиковой крышкой) (6);
- физический переключатель (7);
- элементы оптического порта (8);
- прозрачная крышка зажимов (9).

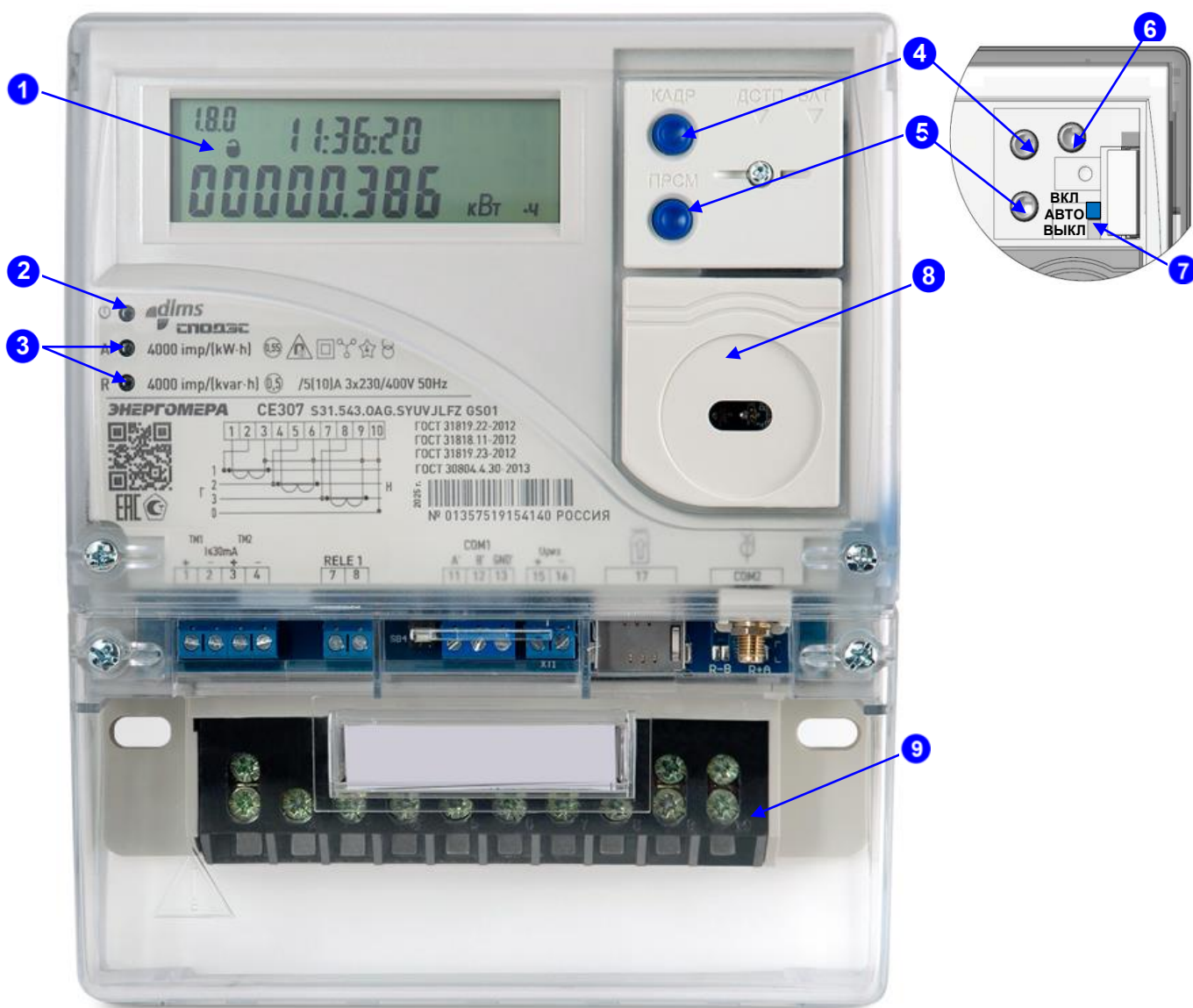


Рисунок 4 – Внешний вид счетчика в корпусе «S31»

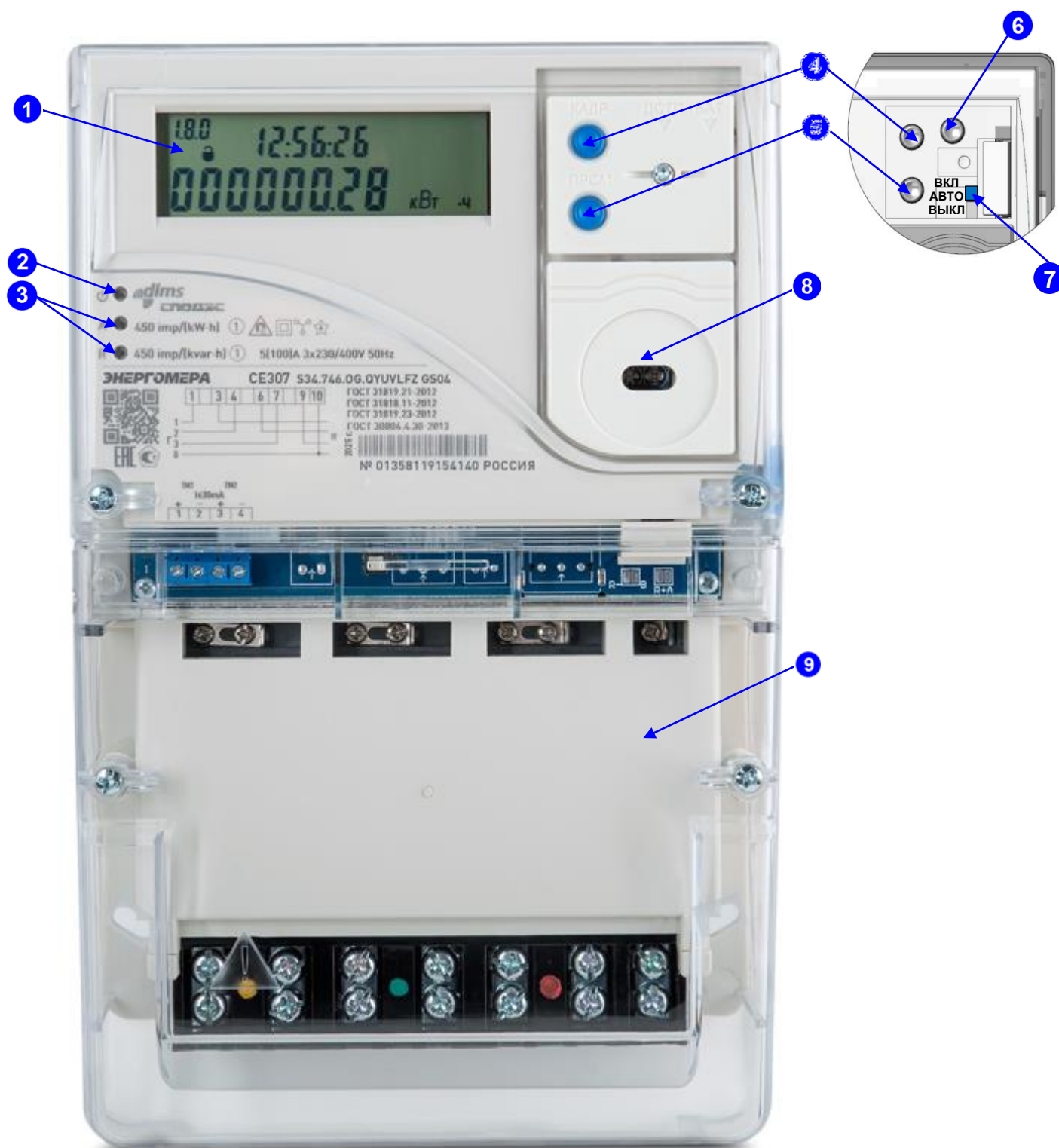


Рисунок 5 – Внешний вид счетчика в корпусе «S34»

4.8.4.2 Внешний вид счетчика в корпусе «С36».

На лицевой панели счетчика в корпусе С36 расположены:

- световой индикатор функционирования «СЕТЬ» (1);
- один световой индикатор учета активной энергии (A) и один световой индикатора учета реактивной энергии (R) (2);
- элементы оптического порта (3);
- физический переключатель РУН (см. на рисунке 7);
- крышка зажимов (4).



Рисунок 6

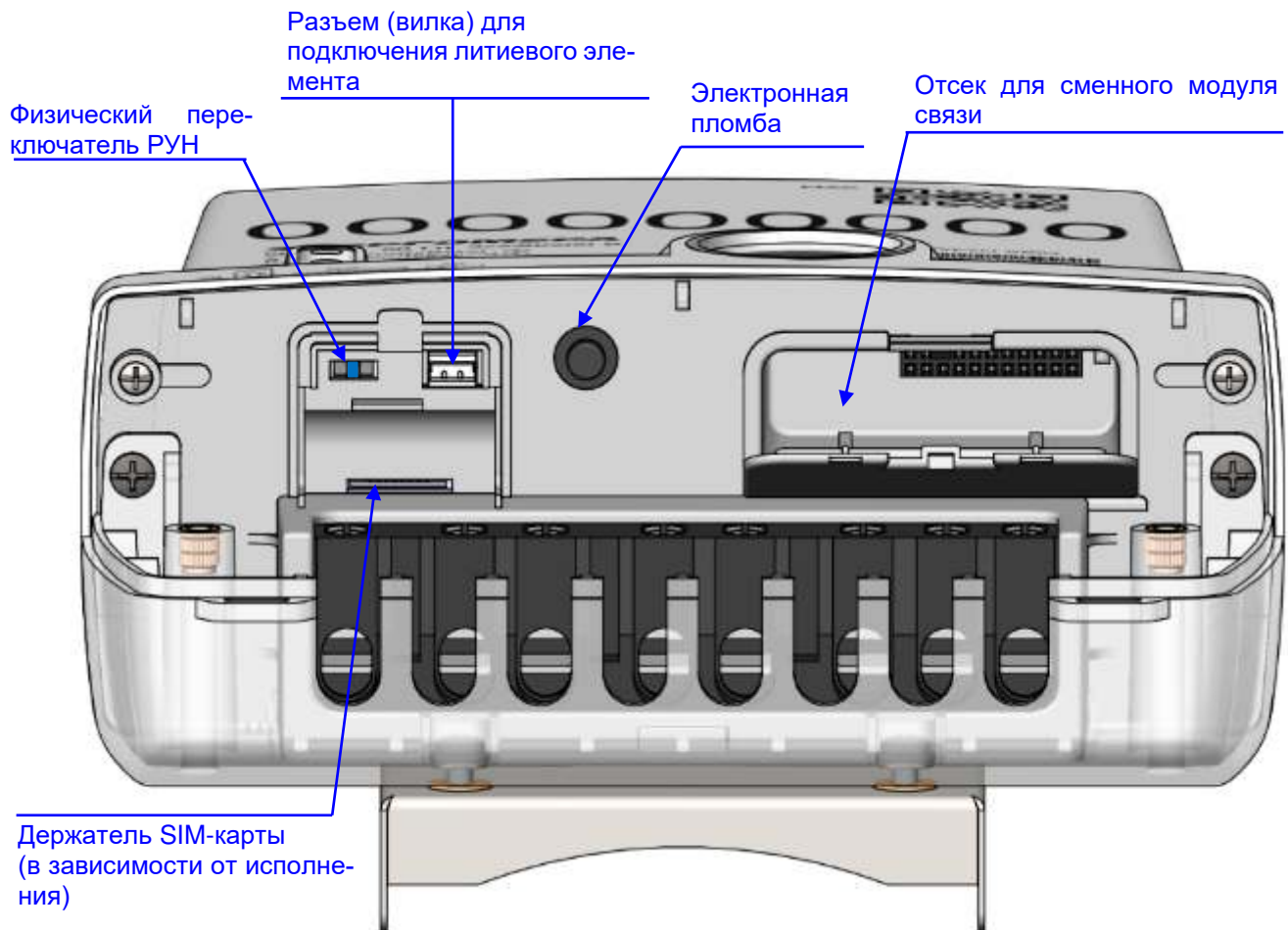


Рисунок 7

Для считывания информации со счетчика в корпусе «С36» используется устройство считывания счетчиков CE901 B(U)-04 (далее – CE901) с радиусом действия не менее 100 м. С его помощью обеспечивается прямой обмен данными по радиоканалу (без применения отдельных промежуточных устройств и оборудования) с измерительным блоком.

Устройство считывания счетчиков универсальное и может быть привязано к нескольким измерительным блокам. С более подробной информацией можно ознакомиться в [руководстве пользователя на CE901](#).

Внешний вид СЕ901 (см. рисунок ниже):

На лицевой панели расположены:

- ЖКИ (1);
- кнопка «ВЛЕВО» (2);
- кнопка «ВПРАВО» (3).



Рисунок 8

4.8.5 Счетчик обеспечивает обмен информацией в соответствии с внешними устройствами обработки данных посредством интерфейсов связи (см. таблицу 2):

- **оптический порт** сконструирован в соответствии с ГОСТ IEC 61107-2011. Оптический порт предназначен для локальной связи счетчика через оптическую головку, подключенную к ПЭВМ;
- **последовательный интерфейс RS-485**. Исполнения счетчиков, с интерфейсом RS-485, позволяют объединить до 256 устройств (счетчиков) на одну общую шину;
- **интерфейс GSM**. Счетчики со встроенным GSM-модулем имеют возможность обмениваться данными с удаленными устройствами в режимах CSD или GPRS (в режиме со статическим IP-адресом или в режиме с динамическим IP-адресом - с использованием специального ПО CE- NetConnections);
- **интерфейс PLC** (Power Line Communication) предназначен для создания сетей дистанционного сбора данных, используя сети переменного тока 0,4 кВ;
- **радиоинтерфейс** обеспечивает сбор данных по радиоканалу 433 МГц, 868 МГц, 2,4 ГГц.

Схемы подключения интерфейсов счетчика см. в п. 5.9.

4.8.6 В счетчике имеется импульсное выходное устройство см. подробнее п. 5.6.

4.8.7 Счетчики исполнения «S» имеют встроенное реле сигнализации. Коммутационные характеристики реле сигнализации приведены в таблице 7.

4.8.8 Счетчики исполнения «Q» имеют встроенное трехфазное реле управления нагрузкой потребителя.

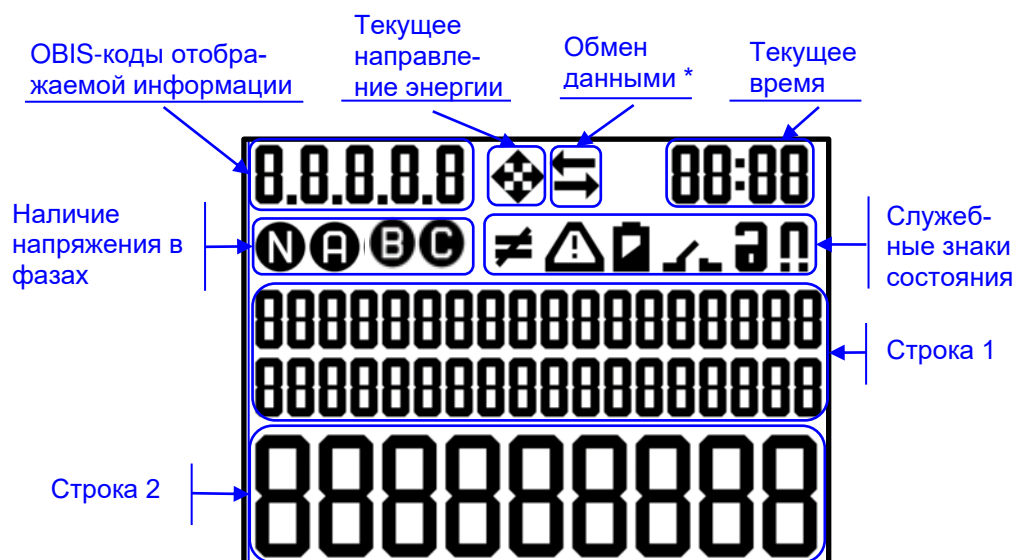
Счетчики исполнения «Q» имеют встроенное однофазное реле управления нагрузкой потребителя.

Коммутационные характеристики реле управления нагрузкой приведены в таблице 7. Функции реле и импульсных выходов приведены в п. 7.9.

4.8.1 Описание отображаемой информации на ЖКИ представлено на рисунке ниже:



Рисунок 9 – Отображаемая информация на ЖКИ счетчика в корпусе «S7»



Примечание*-символы, размещенные на одном знакоместе, меняются в зависимости от состояния счетчика. Могут принимать следующий вид:



- прямой обмен по USB;



- отсутствует соединение со счетчиком;



- нет ответа на запрос CE901;



- обмен данными.

Рисунок 10 – Отображаемая информация на ЖКИ CE901

ЖКИ используется для отображения измеренных и накопленных величин, вспомогательных параметров и сообщений.

Информация на ЖКИ представлена в виде нескольких групп различного назначения. На ЖКИ могут отображаться служебные знаки состояния счетчика, численные данные, номер действующего тарифа, так и единицы размерности данных представленные на русском языке.

Каждый кадр просматриваемой на ЖКИ информации сопровождается соответствующим OBIS-кодом, который расположен в верхнем левом углу ЖКИ.

Например, отображено значение активной потребленной энергии «000089.38 кВт·ч» по тарифу 5 (значение OBIS кода 1.8.5), текущий тариф 2 (m2), учет электроэнергии по 3 фазам (L1, L2, L3), текущее состояние потока мощности («Q+», «P+»).

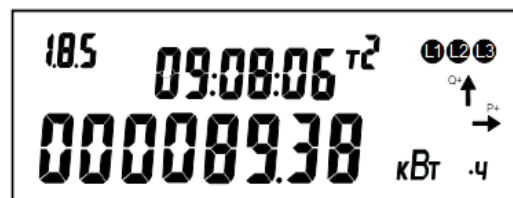


Рисунок 11

На рисунке отображено значение активной потребленной энергии «50.46 кВт·ч» по тарифу 2 (значение OBIS-кода 1.8.2), учет электроэнергии по 3 фазам «А», «В», «С», текущее состояние потока мощности («Q+», «P+»).

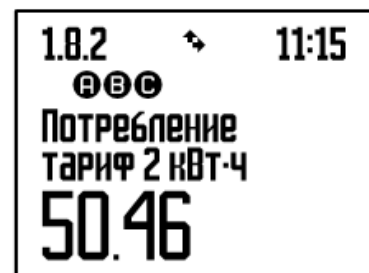


Рисунок 12

4.8.2 Исполнения счетчиков с **L** имеют подсветку, управляемую микроконтроллером. Включение подсветки происходит только при наличии сетевого напряжения, по нажатию любой из кнопок счетчика. Выключение происходит через 1 минуту после последнего нажатия на одну из кнопок счетчика. Аналогичным образом работает подсветка ЖКИ внешнего дисплея, подробно - см. руководство по эксплуатации на CE901.

4.8.3 В счетчике имеются **световые индикаторы**:

- индикатор функционирования;
- оптическое испытательное устройство по активной энергии;
- оптическое испытательное устройство по реактивной энергии.

Индикаторы учета энергии работают с частотой основного передающего устройства и могут быть использованы для поверки счетчика.

4.8.4 Счетчики исполнения **J** имеют возможность работы от резервного источника питания (далее – РИП) (подробно см. в п. 5.8.).

4.8.5 Счетчики исполнения **V** предусмотрены электронные пломбы, для фиксации событий несанкционированного вскрытия (подробно см. п. 7.14).

4.8.6 Исполнения счетчиков с **F** имеют **датчик магнитного поля** (подробно см. п. 7.16).

5 ПОДГОТОВКА СЧЕТЧИКА К РАБОТЕ

5.1 Распаковывание

После распаковывания выполнить наружный осмотр счетчика и внешнего дисплея (при наличии), убедиться в отсутствии механических повреждений, проверить наличие и сохранность пломб.

5.2 Подготовка к эксплуатации

Счетчики, выпускаемые предприятием-изготовителем, имеют заводские установки согласно перечню программируемых параметров, приведенных в формуляре. Программируемые параметры могут быть изменены предприятием-изготовителем по заказу клиента. В этом случае значения параметров, отличные от значений параметров по умолчанию, будут указаны в формуляре на счетчик. Изменение заводских установок разрешено только организациям, уполномоченным проводить настройку счетчика (изменение заводских установок рекомендуется проводить до монтажа счетчика на объект).



Наличие на отсчетном устройстве показаний учтенной энергии является следствием поверки счетчика на предприятии-изготовителе, а не свидетельством его износа или эксплуатации.



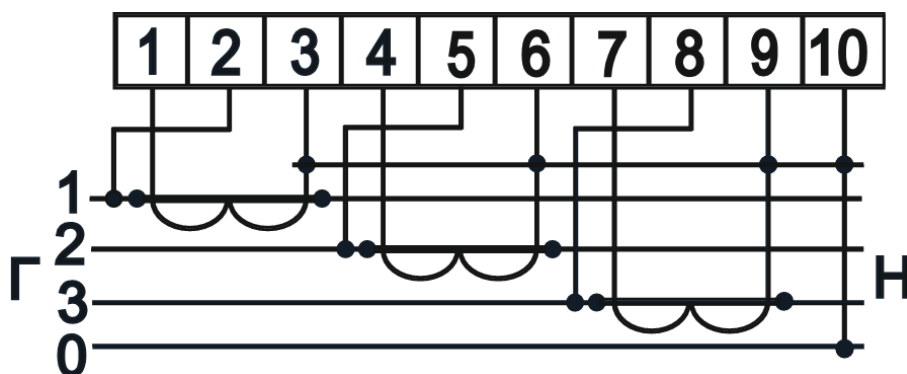
С целью предотвращения несанкционированного доступа к программируемым параметрам счетчика через интерфейсы связи, перед установкой счетчика на объект рекомендуется сменить установленный на заводе пароль.

5.3 Порядок установки

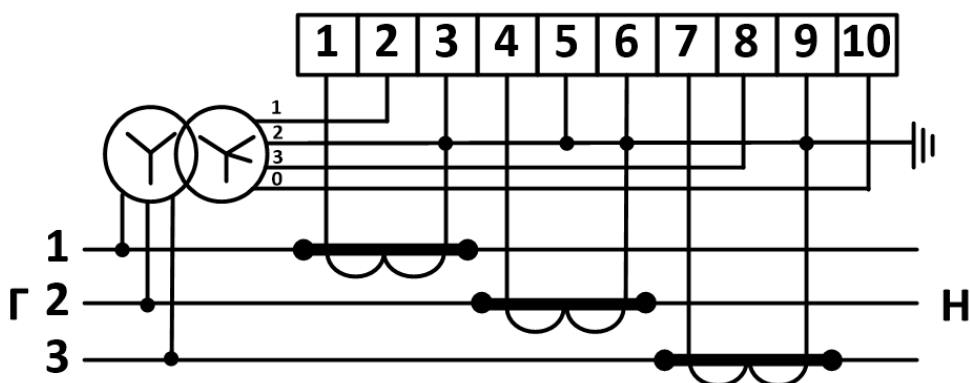


РАБОТЫ ПО ПОДКЛЮЧЕНИЮ СЧЕТЧИКА ПРОИЗВОДИТЬ ПРИ ОБЕСТОЧЕННОЙ СЕТИ!

5.3.1 Подключите счетчик для учета электроэнергии к трехфазной сети переменного тока с номинальным напряжением, указанным на панели счетчика. Для этого снимите крышку зажимов и подключите подводящие провода, закрепив их в зажимах колодки по схеме включения, приведенной на рисунках ниже (нанесены на клеммной крышке или на лицевой панели счетчика).



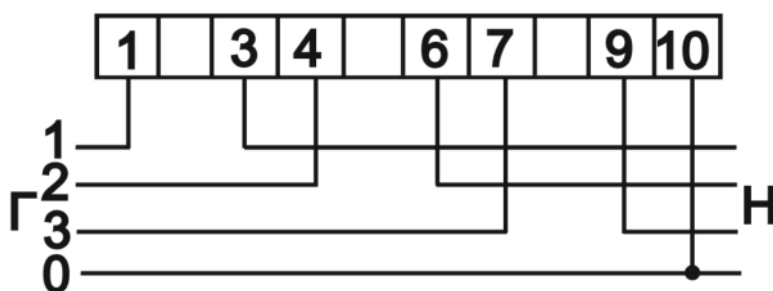
а) схема подключения счетчика «S31 543 (230В, 5(10)А)» – полукосвенное подключение через три трансформатора тока (трехфазная четырехпроводная сеть)



б) схема подключения счетчика «S31 503 (57,7В, 5(10)А)» – косвенное подключение через три трансформатора тока и три трансформатора напряжения (трехфазная трехпроводная сеть)



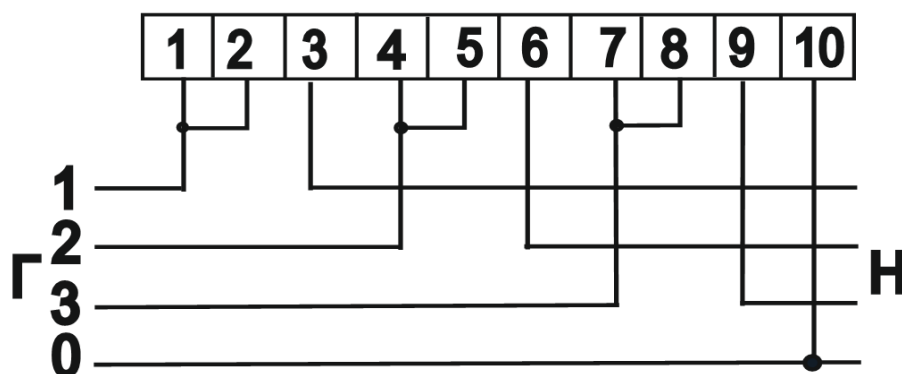
В случае, если схема заземления объекта эксплуатации имеет отличающуюся схему заземления от представленной типовой, выполняйте подключение счетчика по схеме заземления объекта эксплуатации и согласно иным соответствующим нормативным документам, учитывая назначения контактов клеммной колодки.



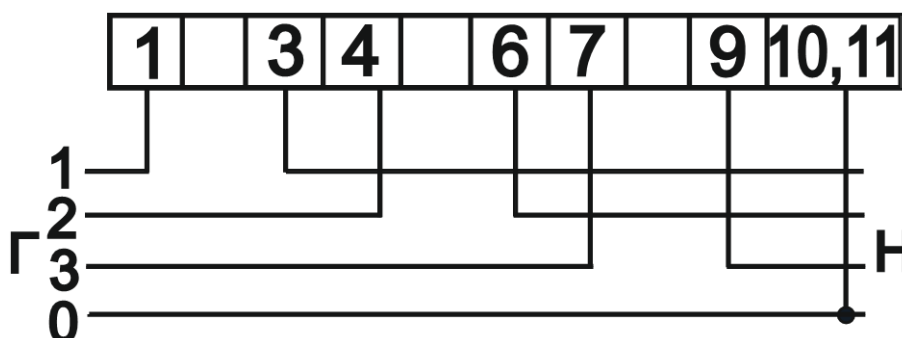
в) схема подключения счетчика «S31, S34 746 (230В, 5(100)А)» – непосредственное включение (трехфазная четырехпроводная сеть)



Перемычки между контактами 1 и 2, 4 и 5, 7 и 8, расположенные на токовводной колодке счетчика, должны находиться в замкнутом состоянии.



г) схема подключения счетчика «S34 746 (230В, 5(100)А)» – непосредственное включение
(трехфазная четырехпроводная сеть)



д) схема подключения счетчика «С36 746 (230В, 5(100)А)» – непосредственное включение
(трехфазная четырехпроводная сеть)

Рисунок 13

При монтаже счетчиков провод (кабель) необходимо очистить от изоляции примерно на величину, указанную в таблице 9. Диаметр подключаемых к счетчику проводов указан в таблице 9.

Таблица 9 – Диаметр подключаемых проводов

Счетчик с диапазоном тока	Длина зачищаемого участка провода, мм	Диаметр поперечного сечения провода ⁹ , мм
5(10) А	25	(1 ÷ 6)
5(100) А	20	(1 ÷ 8)

Зачищенный участок провода должен быть ровным, без изгибов. Вставить провод в контактный зажим без перекосов. Не допускается попадание в зажим участка провода с изоляцией, а также выступ за пределы колодки оголенного участка. Сначала затягивают верхний винт. Легким подергиванием провода убеждаются в том, что он зажат. Затем затягивают нижний винт. После выдержки в несколько минут подтянуть соединение еще раз. Рекомендуемый момент затяжки винтов клеммной колодки составляет 2 Н·м.

⁹ Указан диапазон диаметра провода исходя из условия возможности его подсоединения к колодке счетчика. Требуемое сечение (и, следовательно, диаметр) провода выбирается в зависимости от величины максимального тока.



При выполнении монтажа счетчика допустимо применение:

- наконечников для провода СИП;
- коробку испытательную переходную;
- прокалывающих и анкерных зажимов.

5.3.2 В случае необходимости включения счетчика в систему АИИС КУЭ, подсоединить сигнальные провода к интерфейсным выходам в соответствии со схемой подключения (см. 5.9, обозначение контактов счетчика см. п. 5.5).

5.3.3 Убедиться, что показания часов и календаря счетчика соответствуют действительным, в противном случае выполнить установку даты и времени (подробно см. п. 7.10).

5.3.4 В зависимости от исполнения счетчика основание корпуса позволяет осуществлять монтаж счетчика как на плоскую поверхность, так и на DIN-рейку (DIN-рейка - тип TH35 согласно ГОСТ Р МЭК 60715-2003).

5.3.5 Выполнить пломбирование крышки зажимов и кнопки "ДСТП"¹⁰ (см. п. 9).

5.3.6 Выполнить проверку целостности электронной пломбы крышки зажимов счетчика и инициализацию электронной пломбы клеммной крышки (см. п. 7.14).

5.4 Проверка правильности подключения счетчика

Для проверки рекомендуется использовать [Прибор энергетика многофункциональный портативный ЭНЕРГОМЕРА СЕ602](#), либо [прибор энергетика многофункциональный портативный СЕ602М](#) укомплектованные токоизмерительными клещами.

5.4.1 Подключение

В соответствии с эксплуатационной документацией приборов энергетика:

- подключите зажимы щупов для измерения напряжения к токоведущим проводникам измеряемой сети в распределительном устройстве счетчика;
- подключите клещи к токовой измерительной цепи счетчика с учетом направления «генератор» → «нагрузка».

5.4.2 Выполнение проверки

Измерьте активную мощность по каждой фазе.

Измерьте углы между током и напряжением и углы сдвига фаз.

Счетчик электрической энергии подключен правильно, если:

- знак активной мощности в трех фазах одинаковый: положительный — идет потребление, отрицательный — идет генерация;
- измеренные значения углов сдвига фаз между напряжениями положительны и равны $(120 \pm 10)^\circ$;

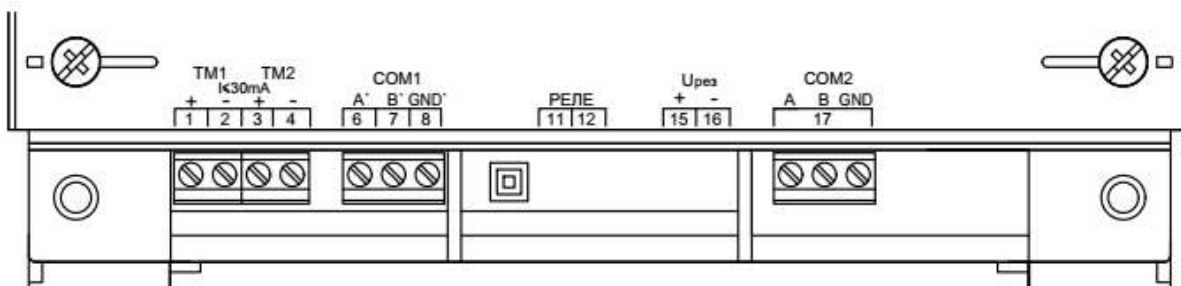
¹⁰ Счетчики в корпусе «С36» имеют кнопку.

- углы между током и напряжением находятся в пределах $\pm 90^\circ$;
- чередование фаз напряжений прямое (п. 7.8.3).

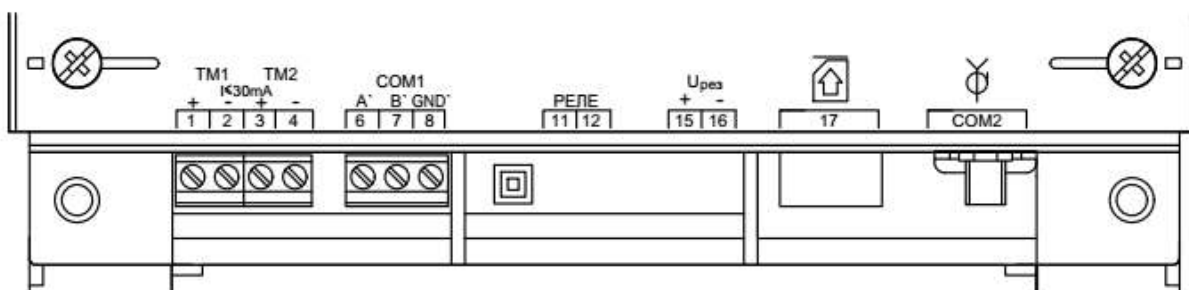
5.5 Обозначение контактов счетчика

5.5.1 Обозначение контактов счетчика в корпусе «S3X»

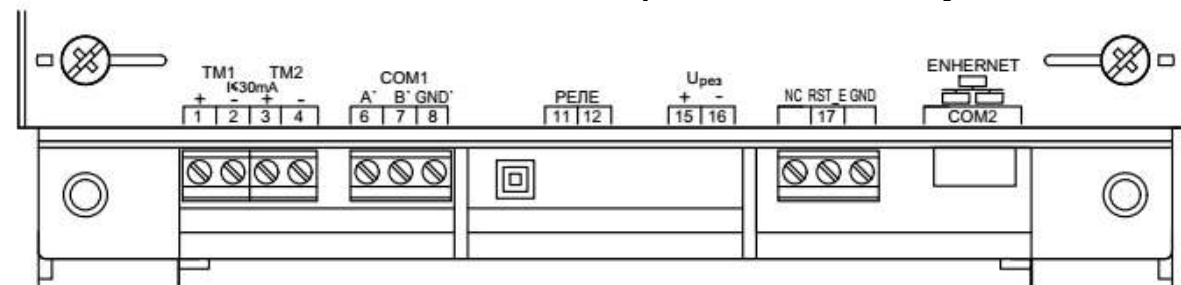
Обозначение контактов счетчика приведено на рисунке 14.



Исполнение счетчиков с интерфейсом RS-485



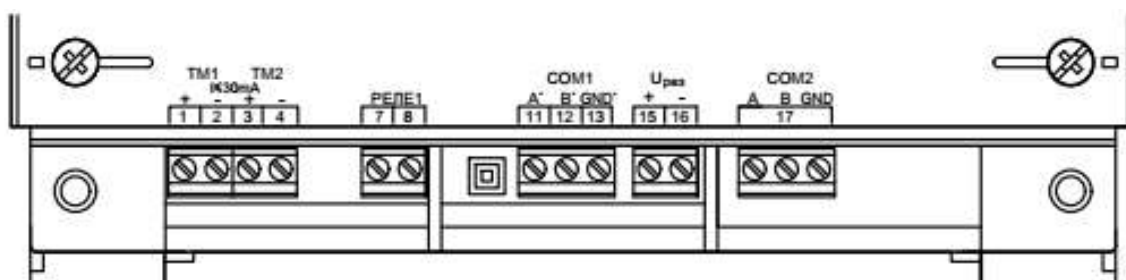
Исполнения счетчиков с встроенным GSM модулем



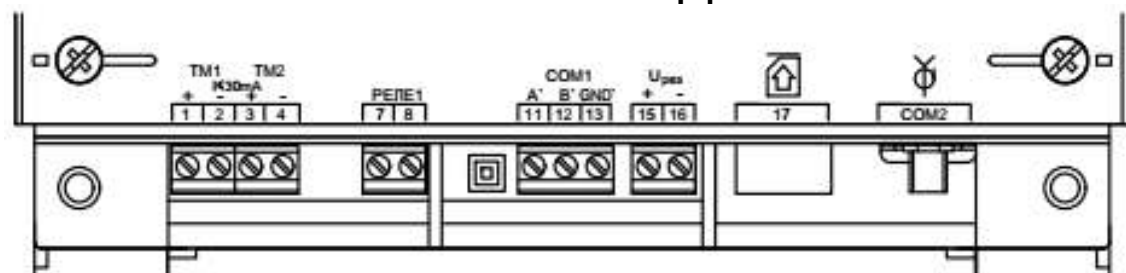
Исполнения счетчиков со встроенным Ethernet модулем

контакты 1, 2	– подключение импульсных выходов TM1;
контакты 3, 4	– подключение импульсных выходов TM2;
контакты 6, 7, 8	– дополнительный интерфейс RS -485;
контакт 11, 12	– реле сигнализации (PC) (только в счетчиках трансформаторного включения);
контакты 15, 16	– резервный источник питания;
контакт 17	– основной интерфейс RS -485;
	– держатель SIM карты;
	– контакты сброса настроек Ethernet модуля;
разъем «SMA-F» COM2	– разъем «SMA-F» для подключения внешней антенны;
розетка «Ethernet» COM2	– розетка встроенного Ethernet модуля.

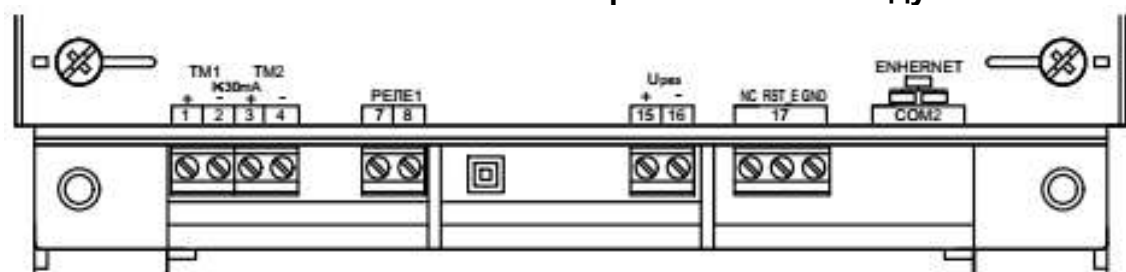
а) первый вариант обозначения контактов счетчика в корпусе «S3X»



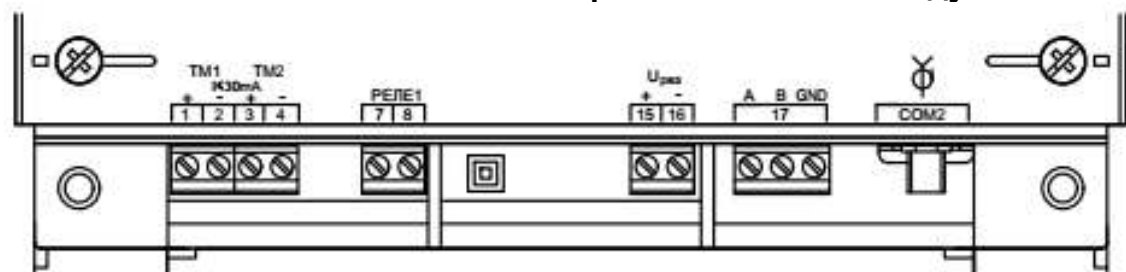
Исполнение счетчиков с интерфейсом RS-485



Исполнения счетчиков с встроенным GSM модулем



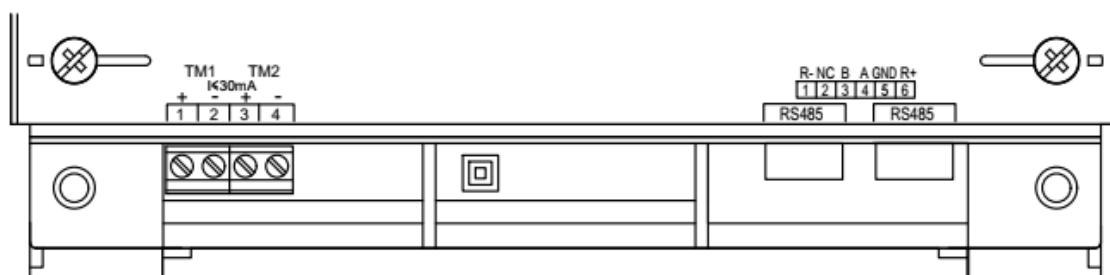
Исполнения счетчиков со встроенным Ethernet модулем



Исполнения счетчиков с интерфейсом RF01

- | | |
|-------------------------|--|
| контакты 1, 2 | – подключение импульсных выходов TM1; |
| контакты 3, 4 | – подключение импульсных выходов TM2; |
| контакт 7, 8 | – реле сигнализации (РС) (только в счетчиках трансформаторного включения); |
| контакты 11, 12, 13 | – дополнительный интерфейс RS -485; |
| контакты 15, 16 | – резервный источник питания; |
| контакт 17 | – основной интерфейс RS -485; |
| | – держатель SIM карты; |
| | – контакты сброса настроек Ethernet модуля; |
| разъем «SMA-F» COM2 | – разъем «SMA-F» для подключения внешней антенны; |
| розетка «Ethernet» COM2 | – розетка встроенного Ethernet модуля. |

б) второй вариант обозначения контактов счетчика в корпусе «S3X»



Исполнение счетчиков с интерфейсом RS-485

- контакты 1, 2 – подключение импульсных выходов TM1;
 контакты 3, 4 – подключение импульсных выходов TM2;
 розетка «RS-485» – розетка интерфейса RS485 (альтернативное подключение).

в) вариант обозначения контактов счетчика в корпусе «S34» с интерфейсом RS-485, (альтернативное подключение)

Рисунок 14

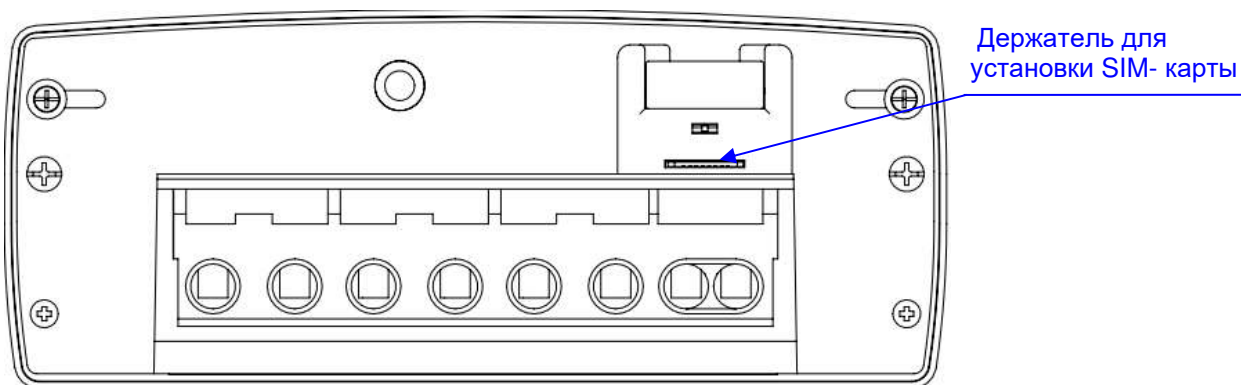
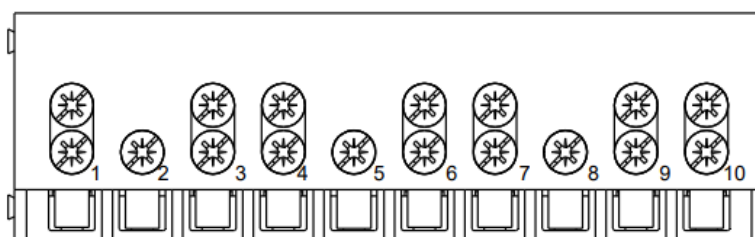
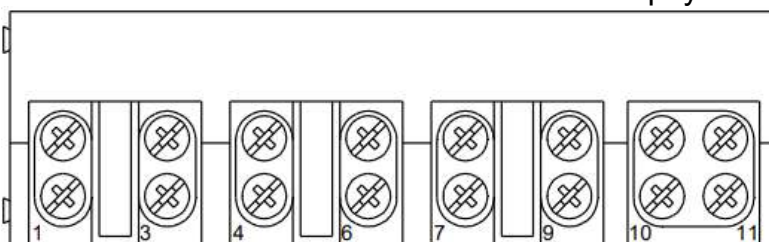


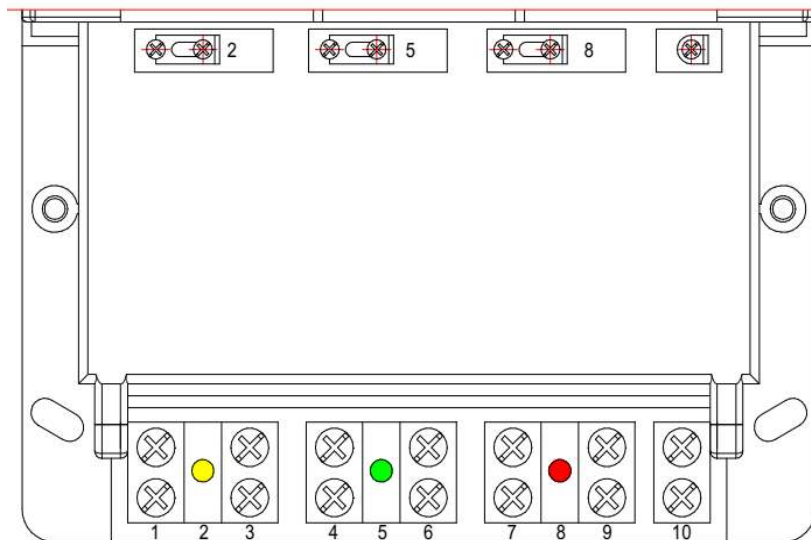
Рисунок 15 – Исполнение счетчика в корпусе «С36» с GSM интерфейсом



а) обозначение контактов зажимов счетчика в корпусе S31.5X3



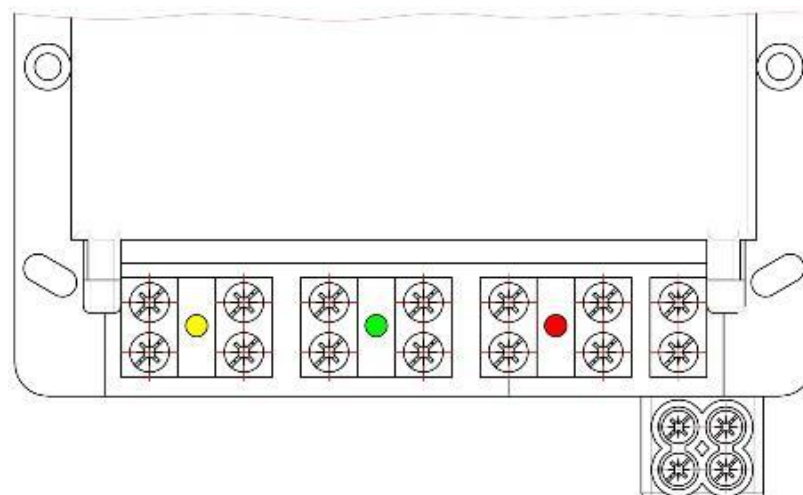
в) обозначение контактов зажимов счетчика в корпусе S31.746



г) обозначение контактов зажимов счетчика в корпусе «S34»



Перед установкой счетчика на объект, убедиться, что перемычки между контактами 1-2, 4-5, 7-8 находятся в замкнутом положении, в противном случае замкнуть перемычки.



д) обозначение контактов зажимов счетчика в корпусе «S34» с переходником для подключения второго нулевого контакта¹¹

Рисунок 16

5.6 Подключение импульсных выходов

В счетчике реализовано два импульсных выхода ТМ1 и ТМ2.

В счетчиках сплит-исполнения электрические импульсные выходы¹² могут отсутствовать, вместо них при поверке счетчиков используются оптические¹³ импульсные выходы в

¹¹ Входит в комплект поставки счетчика в корпусе «S34».

¹² Электрические импульсные выходы ТМ1 и ТМ2, выведены на 4-х контактный разъем под крышкой клеммной колодки.

¹³ Работают с частотой основного передающего устройства и могут использоваться для поверки счетчика.

виде светодиодов, частота включения которых пропорционально соответственно активной и реактивной мощности.

Электрические выходы реализованы на транзисторах с "открытым" коллектором и предназначены для коммутации напряжения постоянного тока. Номинальное напряжение питания (10 ± 2) В, максимально допустимое 24 В.

Величина коммутируемого номинального тока равна (10 ± 1) мА, максимально допустимая 30 мА. Выходы могут быть использованы в качестве основного передающего выходного устройства с параметрами по ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012, ГОСТ 31819.22-2012.

По умолчанию TM1 формирует импульсы, пропорциональные потребленной и отпущенной активной энергиям («A+» и «A-»), TM2 формирует импульсы, пропорциональные потребленной и отпущенной реактивной энергиям («R+» и «R-»). Выходы могут быть переконфигурированы на формирование импульсов пропорциональных отдельному виду учитываемой энергии или в качестве реле (подробно см. п. 7.9).

Для обеспечения функционирования импульсных выходов необходимо подать питающее напряжение постоянного тока по схеме, приведенной на рисунке 17.

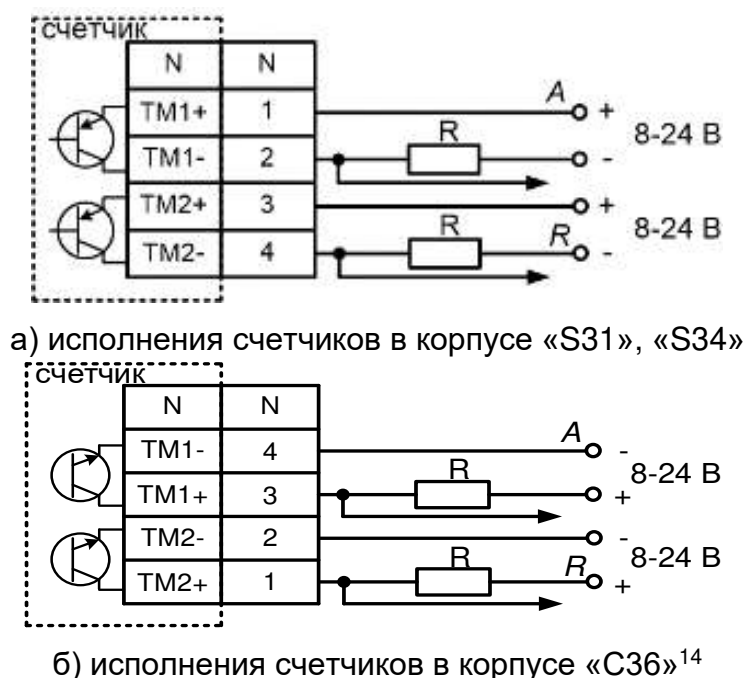


Рисунок 17

Величина электрического сопротивления R в цепи нагрузки импульсного выхода определяется по формуле:

¹⁴ Разъем импульсных выходов может отсутствовать.

$$R = \frac{U - 2,0}{0,01}$$

где U – напряжение питания выхода, В.

5.7 Подключение реле сигнализации и реле управления нагрузкой

Для реализации функций сигнализации и управления предусмотрены исполнения счетчиков с реле сигнализации (далее – РС) и РУН (см. таблицу 3):

Коммутационные характеристики реле приведены в таблице 7, режимы работы в п. 7.9.

Схема подключения РС приведена на рисунке 18.



Рисунок 18

Счетчик с РУН подключается в соответствии со схемой, приведенной на рисунке 19.

Встроенное в счетчик реле обеспечивает разрыв между контактами 1,3 (фаза А), 4,6 (фаза В), 7,9 (фаза С).

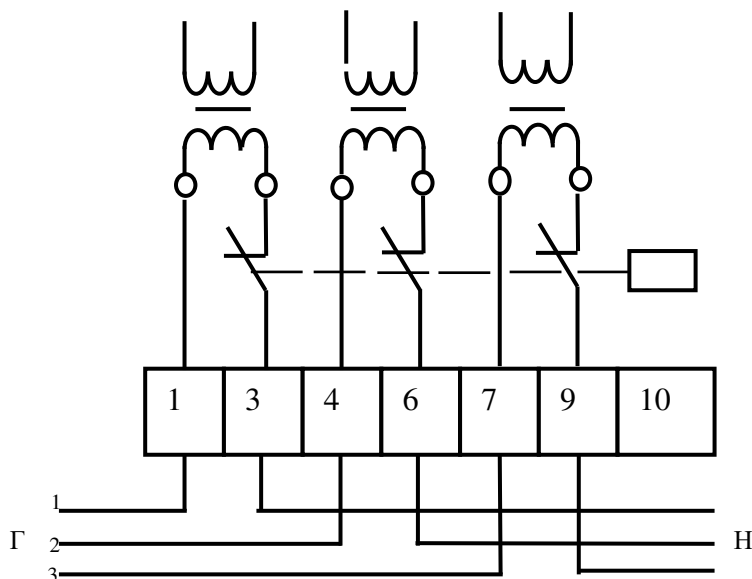
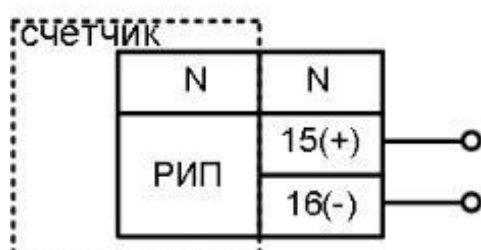


Рисунок 19

5.8 Подключение к резервному источнику питания

В счетчиках исполнения « J » имеется возможность подключения к резервному источнику постоянного напряжения с напряжением питания ($U_{\text{пит}}$) равным от 9 (12) * до 24 В. При поданном напряжении от резервного источника питания и пропадании всех фазных (или линейных) напряжений, счетчик остается во включенном состоянии. При этом возможен просмотр информации на ЖКИ счетчика, а также обмен данными через его оптический и другие дополнительные интерфейсы (за исключением PLC-интерфейса).

В зависимости от вариантов исполнения счетчиков схемы подключения к РИП следующие:



Где:

$U_{\text{пит}} = 9 - 24 \text{ В,}$

$I_{\text{пит}} = 800-300 \text{ мА (в зависимости от } U_{\text{пит}})$

Рисунок 20

5.9 Подключение интерфейсов счетчика

Счетчик обеспечивает обмен информацией с внешними устройствами обработки данных через оптический порт и дополнительные интерфейсы в соответствии с протоколам СПОДЭС/DLMS.

Протоколы обмена данными по всем цифровым интерфейсам соответствуют действующей редакции стандарта ПАО «Россети» «Приборы учета электрической энергии. Требования к информационной модели обмена данными».



Все контакты интерфейсов (за исключением PLC) гальванически изолированы от остальных цепей на пробивное среднеквадратичное напряжение 4 кВ.

5.9.1 Подключение через оптический порт

Оптический порт сконструирован в соответствии с ГОСТ IEC 61107-2011. Оптический порт предназначен для локальной связи счетчика через оптическую головку, подключенную к ПЭВМ.

Для обмена информацией по оптическому интерфейсу используется головка считывающая, соответствующая ГОСТ IEC 61107-2011 производства «Энергомера» <http://www.energomera.ru/ru/products/meters/reading-head>.

Установить оптическую головку на посадочное место оптопорта счетчика.

5.9.2 Подключение интерфейса RS-485

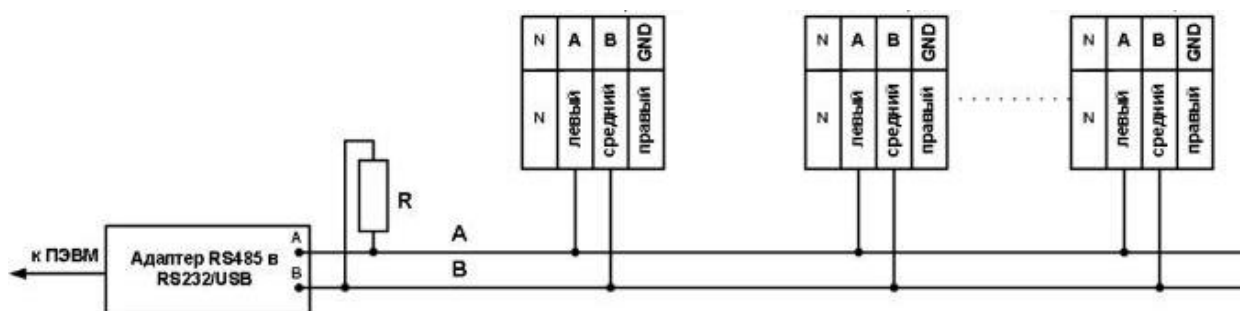
Исполнения счетчиков с интерфейсом RS-485, позволяют объединить до 256 счетчиков на одну общую шину.

Если потенциалы земли в местах установки счетчиков и устройства сбора данных (УСД) равны, то достаточно подключить контакт «GND» к точке нулевого потенциала, в противном случае принять меры по выравниванию потенциалов на контактах «GND».

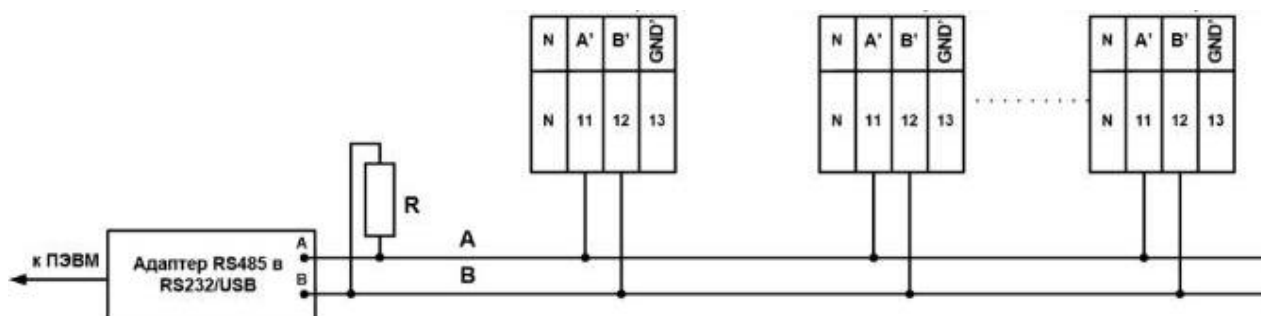
В том случае, если длина линий связи не превышает несколько метров и отсутствуют источники помех, то схему подключения можно значительно упростить, подключив счетчик к УСД или ПЭВМ, используя только два сигнальных провода А и В. Точное значение сопротивления терминального резистора¹⁵, а также необходимость его применения, определяются в процессе предварительного обследования объекта. В общем случае, при длине линии связи до 1000 м и скорости обмена не выше 9600 бод, применение терминальных резисторов не рекомендуется¹⁶.



В случае подключения счетчиков на одну линию с одинаковыми [адресами](#) необходимо каждому присвоить индивидуальный адрес.



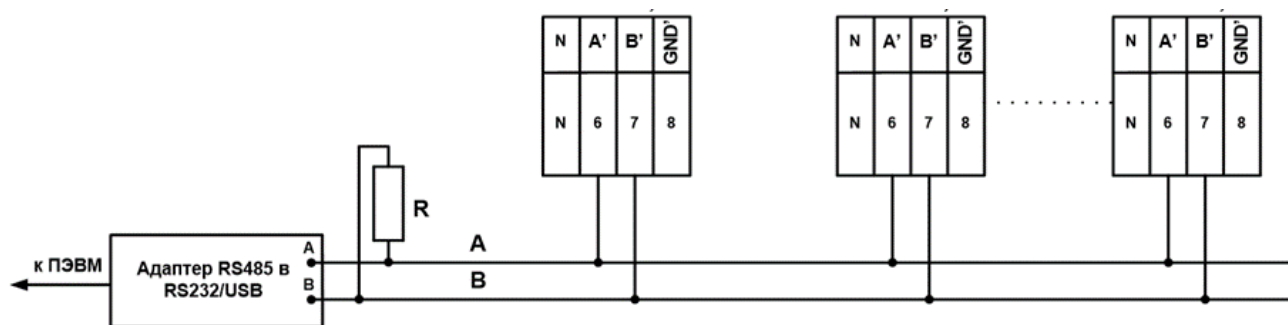
а) подключение интерфейса RS-485



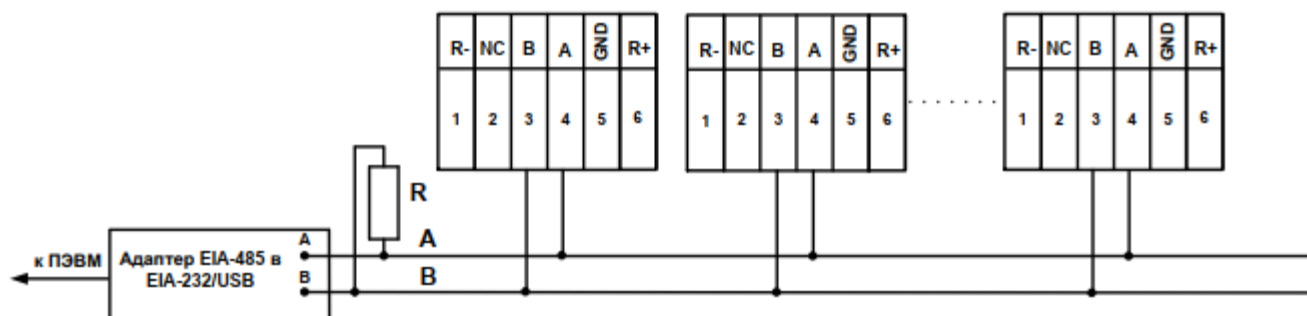
б) подключение дополнительного интерфейса (см. рисунок 14 а)

¹⁵ В том числе зависит от марки кабеля, его длины, погонного сопротивления, а также от входного импеданса всех остальных приемников в линии.

¹⁶ В том случае, когда терминальный резистор установлен внутри устройства сбора данных, его можно отключить используя соответствующие микропереключатели (джамперы) устройства сбора данных.



в) подключение дополнительного интерфейса (см. рисунок 14 б)



г) альтернативное подключение интерфейса (см. рисунок 14 г)

Где:

R – резистор терминатор с номиналом, равным волновому сопротивлению кабеля

Резисторы растяжек (+R) и (–R) (номиналом 100 кОм) установлены в счетчик и всегда подключены к линиям A, B и A', B' соответственно.

На интерфейс RS-485 имеющий выводы на разъем «17» (см. рисунок 14а,б) или розетки RS-485 (см. рисунок 14 в) дополнительно установлены незадействованные резисторы растяжки сопротивлением 560 Ом. Для активации резисторов, необходимо замкнуть, расположенные в нижнем правом углу счетчика контактные площадки: «R-» с «B», «R+» с «A». Во избежание перегрузки линии, активация резисторов растяжек сопротивлением 560 Ом, как правило, выполняется только для крайних в линии счетчиков.

Рисунок 21 – Схемы подключения счетчика с интерфейсом RS-485 через внешний адаптер RS-485/RS-232, RS-485/USB к ПЭВМ или к УСПД (в зависимости от варианта исполнения см. рисунок 14).

5.9.3 Модуль беспроводной радиосвязи в спектре ниже 1 ГГц

Радиомодуль работает в лицензируемом диапазоне частот, согласованном с ГКРЧ – 868,8 - 869,2 МГц. Мощность передатчика модуля составляет 25мВт (14дБм).

Данные модули имеют два варианта исполнения – с антенной, расположенной непосредственно на плате радимодуля (PCB) и исполнение с разъемом UFL для подключения внешней антенны или переходника типа UFL/SMA-F.

5.9.4 Интерфейс PLC

Модуль PLC предназначен для реализации канала связи в системе передачи данных по электрическим сетям переменного тока напряжением 230 В.

Позволяет организовать передачу данных в сетях с Mesh-технологией в соответствии с международным стандартом G3-PLC ITU-T G.9903.

Технические данные:

- частотный диапазон CENELEC A (36 несущих с возможностью их настройки в каждом устройстве);
- модуляция OFDM (ROBO, DBPSK, DQPSK, D8PSK с возможностью настройки модуляции в каждом устройстве).

Подключение линий передачи информации с PLC-модема счетчика осуществляется с выводов фазы С (контакт 7) и нейтраль (контакт 10), см. рисунок 19.

Более подробная [информация о настройке PLC модуля связи](#) размещена на сайте Компании «Энергомера».

5.9.5 Интерфейс Ethernet

Для подключения интерфейса Ethernet (стандарт Fast Ethernet 10/100 Base TX) применяется витая пара UTP Cat.5 (5e).

Подключить один конец кабеля Ethernet к розетке «Ethernet» счетчика см. рисунок 14.

5.9.6 Интерфейс GSM

Модуль связи GSM¹⁷ позволяет обмениваться данными с удаленными устройствами в режимах CSD (режим дозвона) и GPRS. Работа в режиме GPRS может выполняться через специальное серверное программное обеспечение CE-NetConnections (CE_NC), расположенное по адресу: http://www.energomera.ru/documentations/product/GSM_Module_um.pdf.

Подробная информация о CE_NC размещена в инструкции по эксплуатации этого продукта, размещенной на сайте [CE-NetConnections](#).

Модули связи GSM поддерживают следующие стандарты передачи данных:

- GSM (2G или выше);
- NB-IoT;
- GSM+ NB-IoT.

Данные модули связи могут быть как со сменной SIM-картой, так и картой SIM-чип.

Для настройки связи по интерфейсу GSM со сменной SIM-картой требуется выполнение нескольких условий: положительный баланс и подключенная услуга передачи данных. Также необходимо подключить выносную антенну¹⁸ к разъему SMA-F (см. рисунок 14).



В исполнениях, которых предусмотрено применение двух SIM-карт, при установке сменной SIM-карты, происходит автоматическое отключение SIM-чип.

¹⁷ Время регистрации счетчика в сети – 15 мин.

¹⁸ Для счетчиков шкафного исполнения.



В случае монтажа счетчика в металлический шкаф, антенну GSM модуля необходимо выносить за пределы шкафа.



Установку SIM-карты выполнять до характерного щелчка, что сигнализирует о правильной установке SIM-карты в слоте счетчика.



При установке счетчиков исполнения «G», рекомендуется применять специализированные термостойкие SIM-карты «M2M», доступные для приобретения у сотовых операторов. применение «обычных» SIM-карт, может привести к отсутствию связи при колебаниях температуры.

6 РАБОТА СО СЧЕТЧИКОМ

Для исполнений счетчиков в корпусе «С36», снятие показаний электроэнергии и прочей информации возможно осуществить с помощью [мобильного приложения](#) для операционной системы Android¹⁹ и приложение для операционной системы Windows²⁰.

После подключения цепей счетчика (см. п. 5.3) и интерфейсов к ПЭВМ (см п. 5.9), подайте напряжение на счетчик согласно исполнению.

При подаче напряжения на счетчик включится индикатор «СЕТЬ», на ЖКИ в течение 2 секунд выводится следующая информация:

- исполнения счетчиков в корпусе «S31» и «S34»: тип счетчика, номинальное напряжение, номинальный (базовый) и максимальный ток:

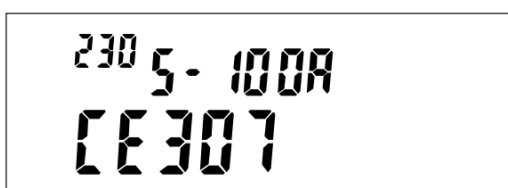


Рисунок 22

- исполнение счетчиков в корпусе «С36»: текущая дата и время, день недели, серийный номер счетчика, с которым устанавливается соединение, время соединения:

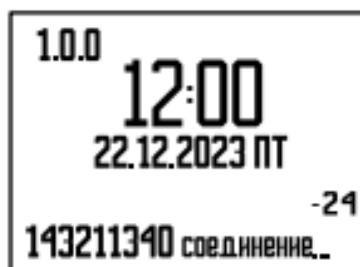


Рисунок 23

Далее выполняется переход к отображению информации на ЖКИ в соответствии с настройками индикации (см. п. 6.7).

6.1 Информация о ТПО AdminTools

Чтение²¹ информации и конфигурирование²² счетчика осуществляется посредством технологического программного обеспечения «AdminTools» (далее – ТПО AdminTools).

ТПО AdminTools и руководство по установке и эксплуатации размещено на сайте предприятия-изготовителя: <http://www.energomera.ru/ru/support/download/software>

¹⁹ Руководство пользователя для приложения на платформе Android.

²⁰ ТПО AdminTools.

²¹ Чтение информации возможно выполнять одновременно по всем интерфейсам.

²² Конфигурирование счетчика осуществляется по одному из интерфейсов.

Для выполнения настройки ТПО AdminTools выполните следующие действия:

- установите на ПК ТПО AdminTools и запустите;
- выберите тип устройства «CE307» (см. рисунок ниже).

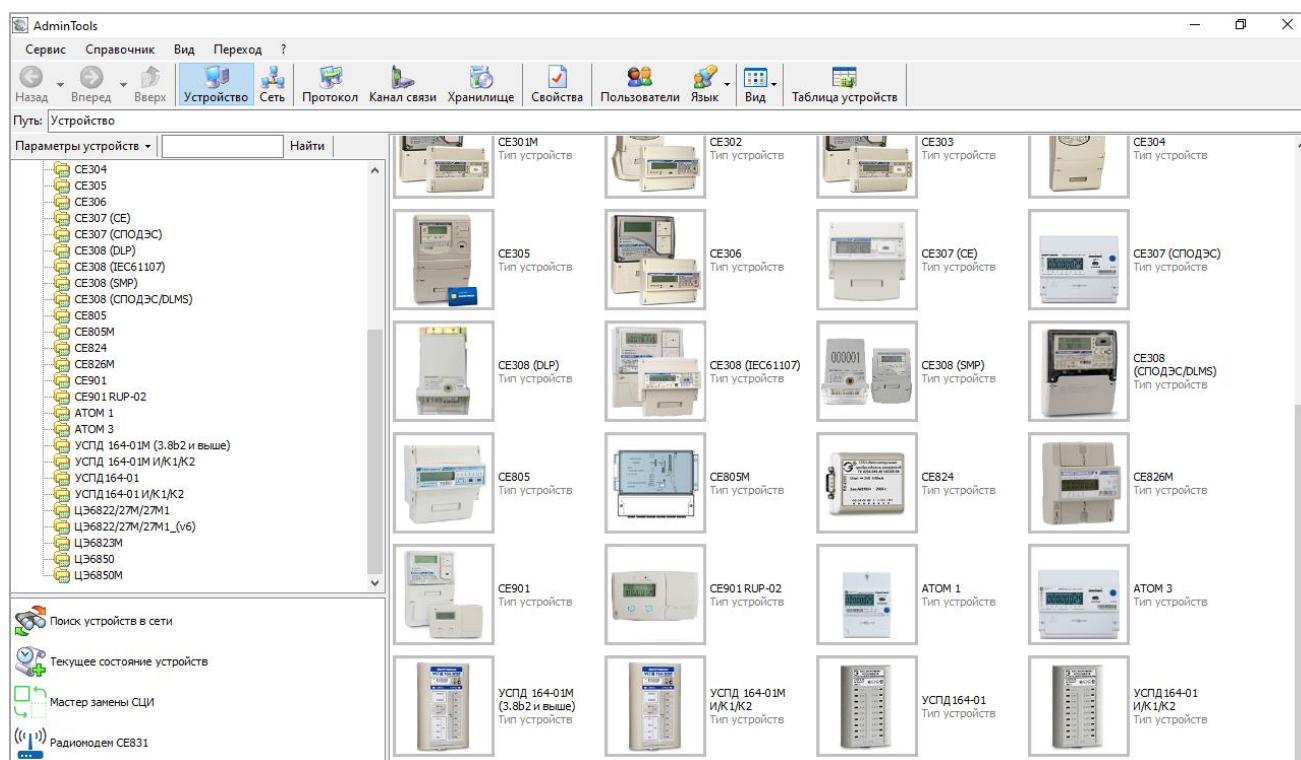


Рисунок 24

Далее выполните настройки **«Каналов связи»** и **«Протокола обмена»**, предварительно ознакомившись с информацией об интерфейсах связи, установленных по умолчанию при выпуске из завода-изготовителя.

6.1.1 Настройка «Канала связи»

Нажмите на панели инструментов кнопку **«Канал связи»**. В результате откроется окно **«Справочник»** (см. рисунок ниже).

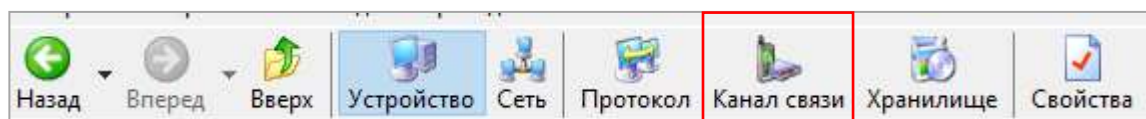


Рисунок 25

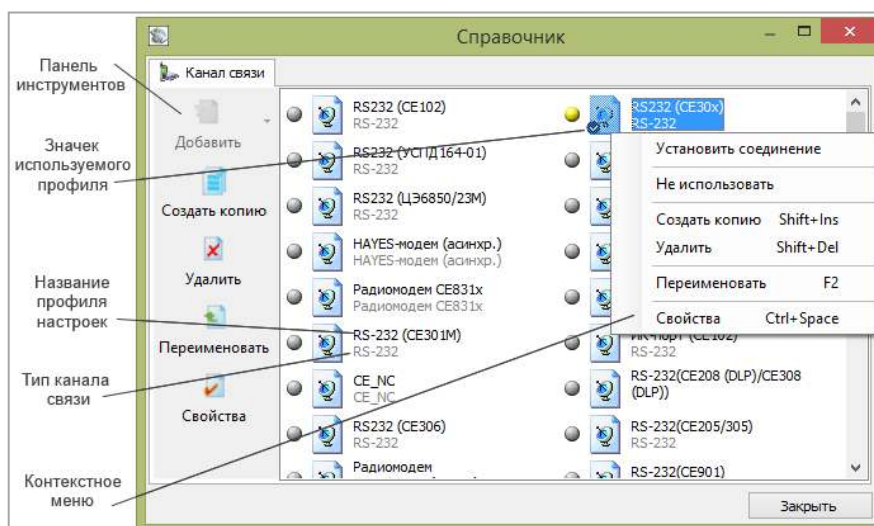


Рисунок 26

В зависимости от типа интерфейса выберите канал связи согласно таблице 10:

Таблица 10 – Каналы связи

Тип интерфейса	Канал связи	Примечание
Оптический порт RS-485	RS-232	-
PLC	Прямой доступ через CE805M	-
	TCP/IP	-
R1 (RF01)	CE831C1-03	-
GSM	CE_NC	Для режима GPRS (режим динамический IP)
LoRa (LR01)	TCP/IP	-

Для изменения настроек канала связи дважды щелкните левой кнопкой мыши по названию профиля настроек канала связи.

6.1.1.1 Настройки радиointерфейса (исполнения счетчиков «R1» «R2» с модулем связи «LR01»)

Подробная информация о включении счетчиков в систему сбора информации LPWAN.Metering, переключении режимов работы счетчиков и настройке сбора размещена в руководстве в «Руководстве оператора LPWAN.Metering».

Конфигурирование и обмен данными со счетчиком выполняется с помощью ТПО AdminTools, через программное обеспечение LPWAN.Metering.

Работа счетчиков в ПО LPWAN.Metering доступна в двух режимах (см. рисунок ниже):

- эксплуатация;
- конфигуратор.

Рисунок 27

В режиме «**Эксплуатация**» доступно:

- чтение всех параметров счетчика (за исключением архивов);



По умолчанию из архивов (объектов профилей) доступны только суточные показания и профили. Архивы месячных показаний и журналов доступны для чтения, при условии настройки сбора данных в ПО LPWAN.Metering. При отсутствии настройки, возвращаются от ПО LPWAN.Metering «пустые».

- прямое управление реле нагрузкой (включение/выключение по интерфейсу).



Чтение параметров с помощью ПО AdminTools доступно при сохранении данных на сервере LPWAN.Metering. при этом запрос к счетчику недоступен.

В режиме «**Конфигуратор**» доступно:

- чтения и конфигурирования настроек счетчика, с помощью ТПО AdminTools.

В данном режиме запросы и команды передаются непосредственно к счетчику, через ПО LPWAN.Metering.

Далее п. 6.1.1.4.

6.1.1.2 Настройка канала связи «RS-232»

Для настройки канала связи «RS-232», выполните следующие настройки:

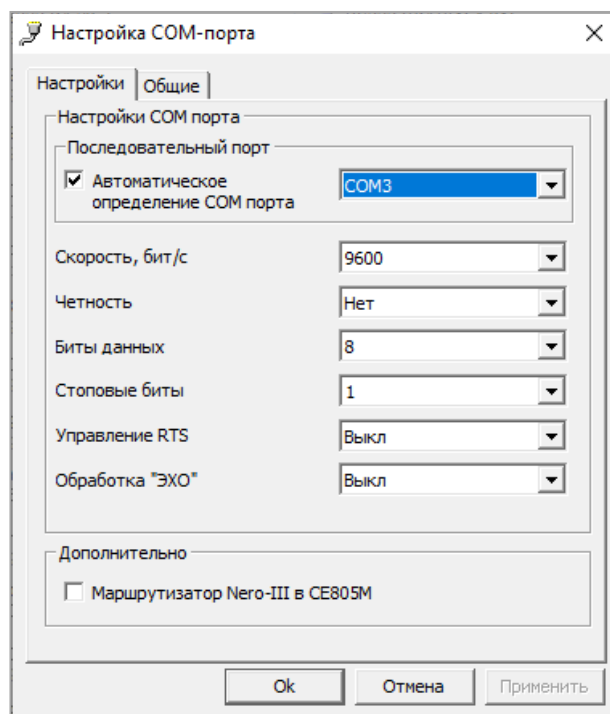


Рисунок 28

где:

- «Последовательный порт» - номер COM-порта, к которому подключена оптоголовка или преобразователь интерфейса.



Обратите внимание, галочка «Автоматическое определение COM порта» показывает только список доступных COM-портов.

- Скорость, «бит/с» - начальная скорость обмена по интерфейс. Должна соответствовать начальной скорости, установленной в счетчик см. таблицу 7.
- «Четность»;
- «Стоповые биты»;
- «Управление RTS»;
- «Обработка “ЭХО”»;
- Маршрутизатор Nero-III в CE805M.

Нажмите на кнопку «ОК», чтобы внесенные изменения вступили в силу.

Нажмите правой кнопкой мыши на выделенном профиле настроек канала связи и в появившемся меню выполните команду «Установить соединение».

Закройте справочник.

6.1.1.3 Настройка канала связи «CE831C1-03»

Установите параметры порта согласно рисунку ниже:

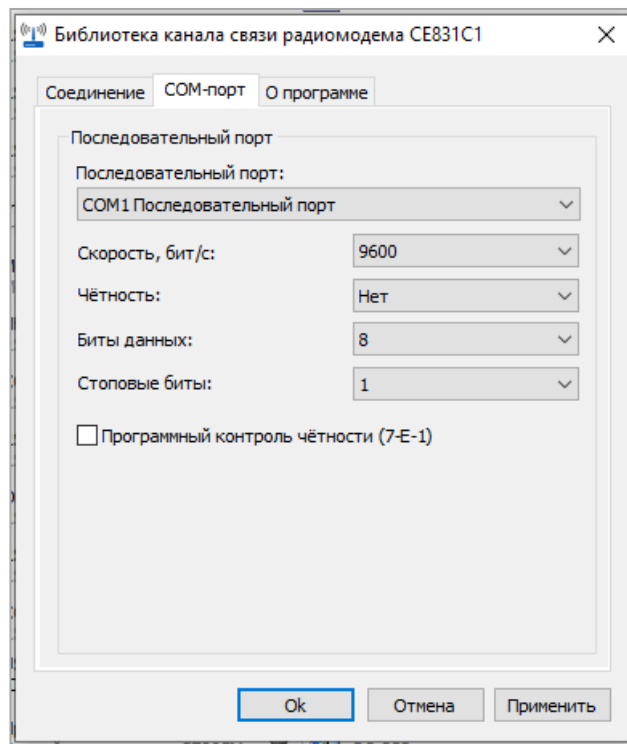


Рисунок 29

где: «Последовательный порт» – номер COM-порта ПК, к которому подключен модем CE831C01.03.

Нажать на кнопку «ОК», чтобы внесенные изменения вступили в силу.

Щелкнуть правой кнопкой мыши на выделенном профиле настроек канала связи и в появившемся меню выполнить команду «Использовать».

Заккрыть справочник.

6.1.1.4 Настройка канала связи «TCP/IP»

Установить параметры порта согласно рисунку, см. ниже:

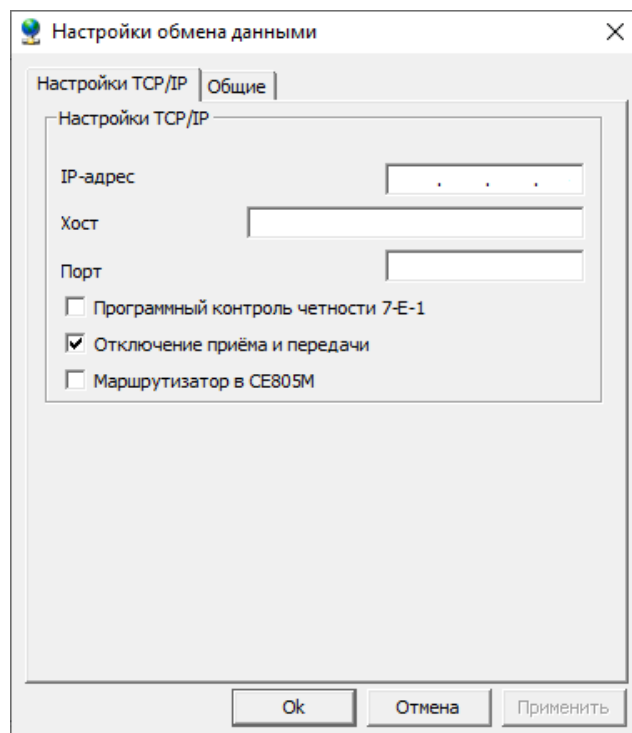


Рисунок 30

где:

IP-адрес – адрес сервера;

Хост – имя сервера;

Порт – порт сервера.

Обязательно требуется ввести Порт и либо IP-адрес, либо Хост сервера.

Нажать на кнопку «ОК», чтобы внесенные изменения вступили в силу.

Щелкнуть правой кнопкой мыши на выделенном профиле настроек канала связи и в появившемся меню выполнить команду «Использовать».

Заккрыть справочник.

6.1.1.5 Настройка канала связи «CE_NC»

Установить параметры порта согласно рисунку, см. ниже:

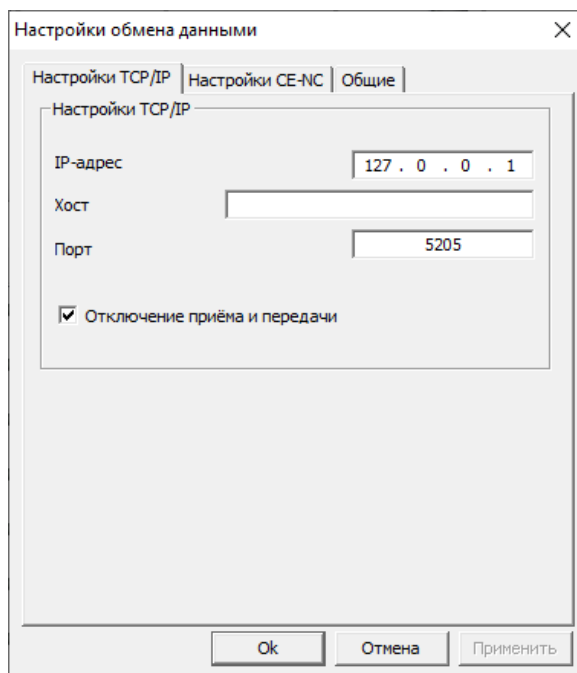


Рисунок 31

где:

IP-адрес – адрес сервера CE_NC,

Хост – имя сервера CE_NC,

Порт – порт сервера.

Обязательно требуется ввести Порт и либо IP-адрес, либо Хост сервера.

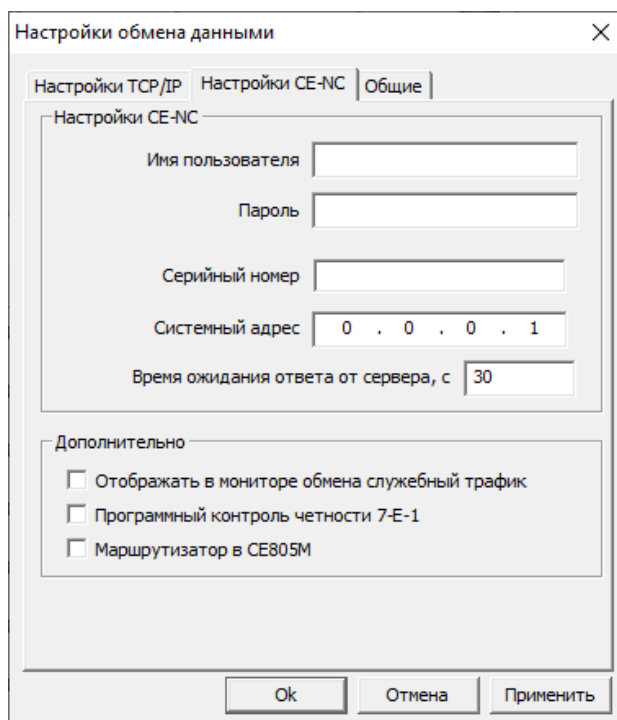


Рисунок 32

Имя пользователя и пароль – параметры авторизации на сервере CE_NC.

Серийный номер – вводится серийный номер счетчика, с которым планируется обмен.

Системный адрес – адрес счетчика на сервере CE_NC.

Обязательно требуется ввести или серийный номер или адрес счетчика.

Нажать на кнопку «ОК», чтобы внесенные изменения вступили в силу.

Щелкнуть правой кнопкой мыши на выделенном профиле настроек канала связи и в появившемся меню выполнить команду «Использовать».

Заккрыть справочник.

6.1.2 Настройка протокола обмена

Для выполнения настройки протокола обмена, нажмите на панели инструментов кнопку «Протокол» (см. рисунок ниже) или через меню «Справочник → Протокол обмена».

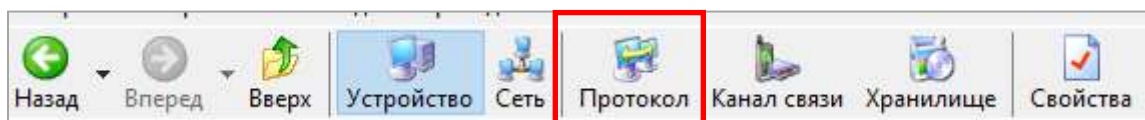


Рисунок 33

В результате откроется окно «Справочник», см. рисунок ниже, далее выбрать необходимый протокол для изменения настроек.

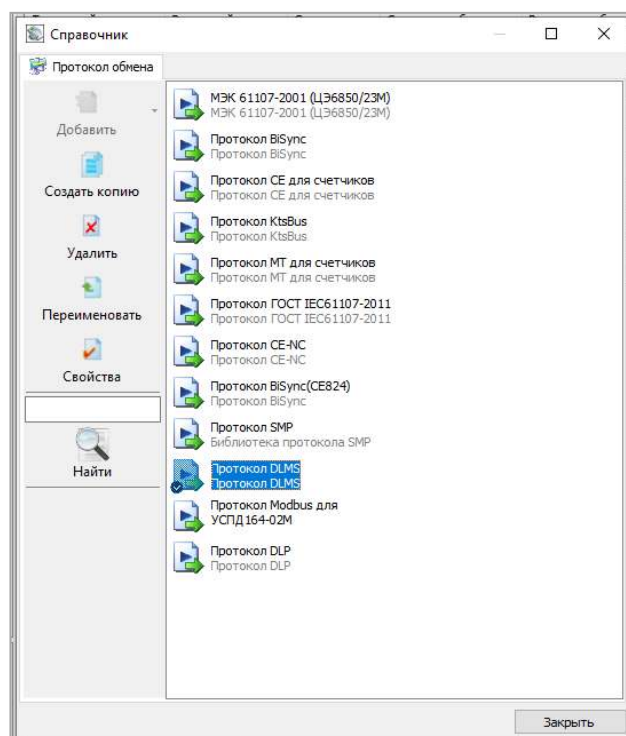


Рисунок 34

6.1.2.1 Выберите профиль настроек протокола обмена «DLMS и нажмите кнопку «Свойства» на панели задач.

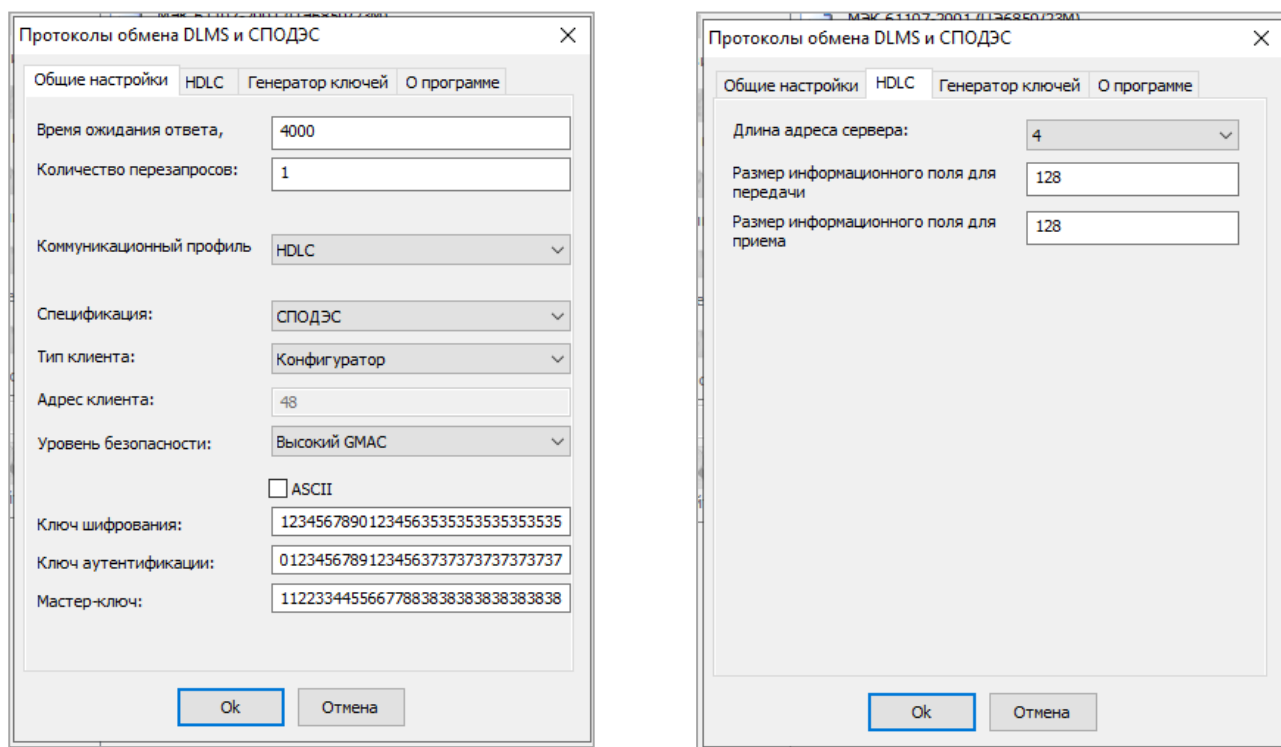


Рисунок 35

Поля:

6.1.2.1.1 **«Время ожидание ответа»** установить значение (в мс) равное или большее Тайм – аута протокола DLMS установленного в счетчике;

6.1.2.1.2 **«Количество перезапросов»** (количество повторных запросов к счетчику при сбоях).

6.1.2.1.3 **«Коммуникационный профиль»** - профиль, в соответствии с которым, осуществляется обмен со счетчиком. Должен соответствовать настройке профиля, заданного в счетчике. Коммуникационный профиль имеет несколько режимов работы:

1. HLDC;
2. WRAPPER.

Переключение режима коммуникационного профиля осуществляется во вкладке **«Протоколы → Общие настройки → Коммуникационный профиль»** (см. рисунок ниже):

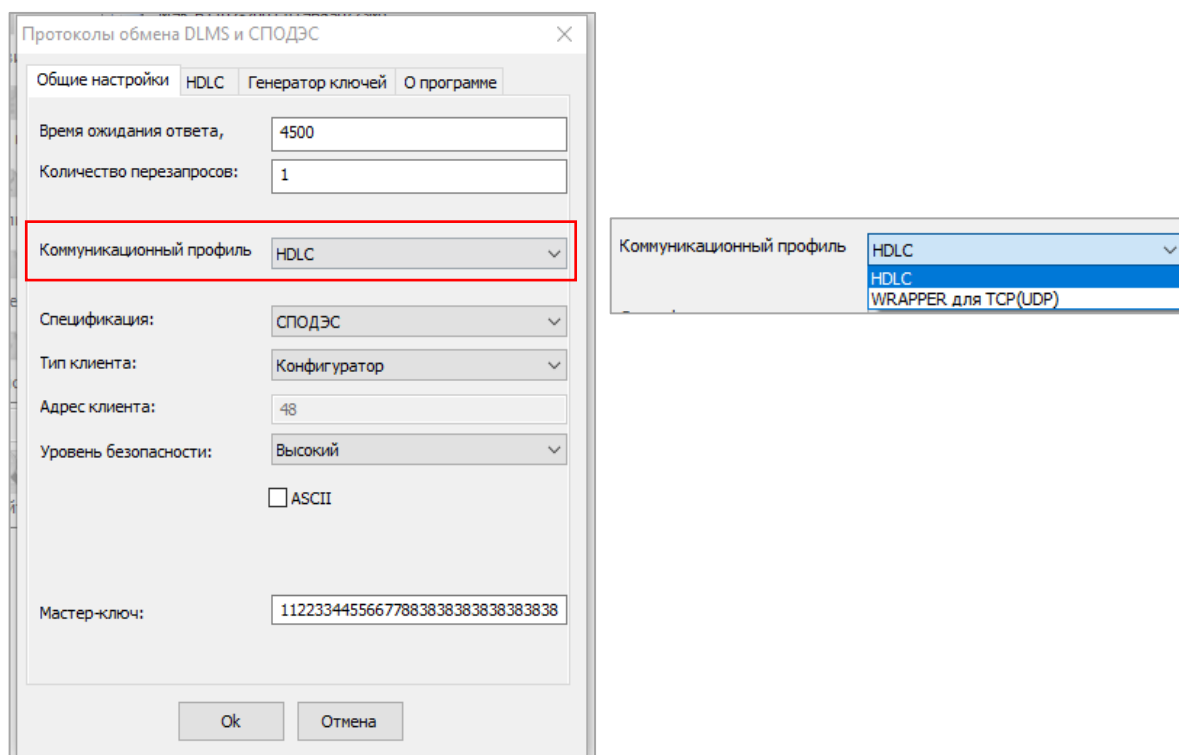


Рисунок 36

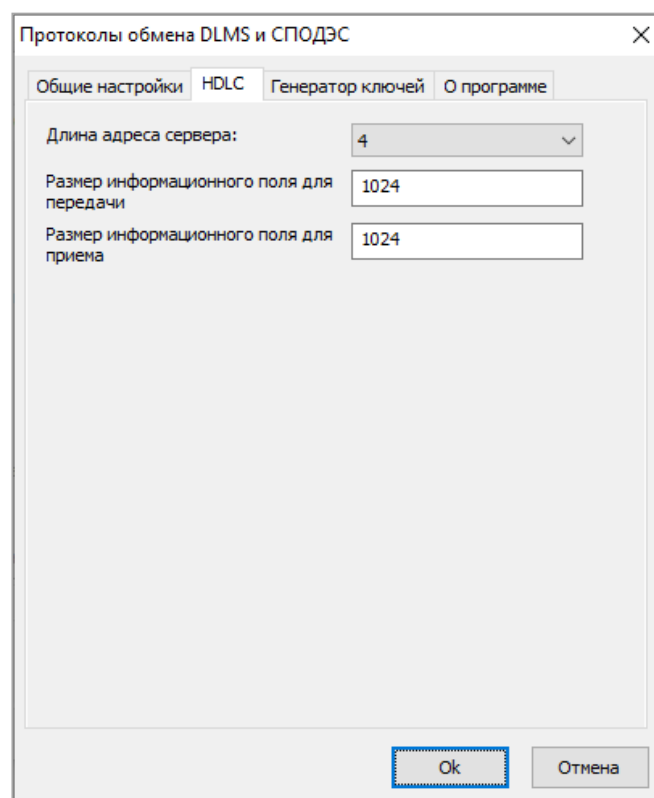


Рисунок 37 – Окно настроек протокола обмена DLMS в режиме HDLC

6.1.2.1.4 «**Спецификация**» - тип спецификации. Определяет дополнительные национальные требования к информационной модели. Для счетчиков электроэнергии, предназначенных для эксплуатации на территории России, выбрать СПОДЭС.

6.1.2.1.5 **«Тип клиента»** - определяет уровень доступа к параметрам счетчика. Возможные варианты:

- 1) *«Публичный клиент»* (доступно чтение «Логического имени»²³ и показания часов);
- 2) *«Считыватель показаний»* (доступ на чтение параметров и выполнение коррекции времени);
- 3) *«Конфигуратор»* (доступ на чтение, запись параметров и выполнение команд).

Примечание - При выборе типа клиента автоматически переключается уровень безопасности:

- «Высокий» (используется при выпуске с завода по умолчанию);
- «Высокий GMAC» (настраивается «Конфигурация → Интерфейсный обмен → Изменение ключей шифрования») (см.ниже).

6.1.2.1.6 **«Адрес клиента»** – выбирается автоматически в зависимости от выбранного типа клиента.

6.1.2.1.7 **«Уровень безопасности»:**

- 1) *«Низший»* – доступ к счетчику осуществляется без процедуры аутентификации доступа. Самый низкий уровень безопасности используется для соединения типа «Публичный клиент»;
- 2) *«Низкий»* – доступ к ПУ осуществляется через процедуру аутентификации доступа основанную на явной передаче пароля. Соединение с ПУ устанавливается только в случае верного пароля. Используется для соединения типа «Считыватель показаний»;
- 3) *«Высокий»* – доступ к счетчику осуществляется через процедуру аутентификации доступа основанную на алгоритме, при котором пароль не передается. Нет возможности включить шифрование трафика. Использует один пароль доступа;
- 4) *«Высокий GMAC»* - доступ к счетчику осуществляется через процедуру аутентификации доступа, основанную на алгоритме, при котором ключ не передается. Есть возможность включить шифрование трафика. Используется 3 ключа, все ключи имеют длину 16 символов:
 - «ключ шифрования» (для шифрования трафика) – значение ключа по умолчанию (ASCII): **1234567890123456**;
 - «ключ аутентификации» (для доступа к счетчику) – значение ключа по умолчанию (ASCII): **0123456789123456**;
 - «мастер ключ» (для смены ключей шифрования и аутентификации) – значение ключа по умолчанию (ASCII): **1122334455667788**.

²³ СТО 34.01-5.1-006-2021 п.6.2.

Ключи могут вводиться:

- символами (галочка ASCII включена) (см. рисунок 38);
- в виде восьмибитных кодов (галочка ASCII выключена) (см. рисунок 39).

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Время ожидания ответа, 4500

Количество перезапросов: 1

Коммуникационный профиль HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Конфигуратор

Адрес клиента: 48

Уровень безопасности: Высокий GMAC

☒ ASCII

Ключ шифрования: 1234567890123456

Ключ аутентификации: 0123456789123456

Мастер-ключ: 1122334455667788

Ok Отмена

Рисунок 38 - Ввод ключей в символьном виде

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Время ожидания ответа, 4500

Количество перезапросов: 1

Коммуникационный профиль HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Конфигуратор

Адрес клиента: 48

Уровень безопасности: Высокий GMAC

☐ ASCII

Ключ шифрования: 31323334353637383930313233343536

Ключ аутентификации: 30313233343536373839313233343536

Мастер-ключ: 31313232333334343535363637373838

Ok Отмена

Рисунок 39 - Ввод ключей в виде 8 битных кодов.

6.1.2.2 Счетчики могут общаться в 2 режимах HDLC и WRAPPER.

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Длина адреса сервера: 4

Размер информационного поля для передачи: 1024

Размер информационного поля для приема: 1024

Ok Отмена

Рисунок 40 – Окно настроек протокола обмена DLMS в режиме HDLC

6.1.2.2.1 «Размер информационного поля для передачи», размер рекомендуемое значение 1024. Длина «полезных» данных в одном сообщении для передачи счетчику. «Полезная» информация не включает в себя заголовок сообщения и контрольную сумму.

6.1.2.2.2 «Размер информационного поля для приёма», рекомендуемое значение – 1024. Длина «полезных» данных в одном сообщении от счетчика. При выполнении обмена данными по интерфейсу PLC размер информационного поля равен – 256.

Подробнее про длины полей приема/передачи и настройки HLDC можно прочитать в DLMS UA 1000-2 Ed. 14 п. 8.4.5.3.

6.1.2.3 При обмене с паролем конфигуратора в зависимости от типа используемого интерфейса установить значения настроек протокола (см. рисунок ниже):

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки | **HLDC** | Генератор ключей | О программе

Время ожидания ответа, мс: 4500

Количество перезапросов: 0

Коммуникационный профиль: HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Конфигуратор

Адрес клиента: 48

Уровень безопасности: Высокий

Мастер-ключ:

Ok Отмена

а) Оптопорт

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки | **HLDC** | Генератор ключей | О программе

Время ожидания ответа, мс: 10000

Количество перезапросов: 0

Коммуникационный профиль: HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Конфигуратор

Адрес клиента: 48

Уровень безопасности: Высокий

Мастер-ключ:

Ok Отмена

б) Ethernet, GSM

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Время ожидания ответа, мс: 7000

Количество перезапросов: 0

Коммуникационный профиль: HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Конфигуратор

Адрес клиента: 48

Уровень безопасности: Высокий

Мастер-ключ:

Ok Отмена

в) R1, R2 (RF01)

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Время ожидания ответа, мс: 80000

Количество перезапросов: 1

Коммуникационный профиль: HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Конфигуратор

Адрес клиента: 48

Уровень безопасности: Высокий

Мастер-ключ:

Ok Отмена

г) Lora

Рисунок 41 – Настройки протокола обмена IEC 62056 DLMS/COSEM с поддержкой спецификации СПОДЭС, при обмене с паролем конфигулятора, для различных интерфейсов связи

6.1.2.4 При обмене с типом клиента «Считыватель» в зависимости от типа используемого интерфейса установить значения настроек протокола (см. рисунок 42):

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Время ожидания ответа, мс: 4500

Количество перезапросов: 0

Коммуникационный профиль: HDLC

Спецификация: СПОДЭС

Тип клиента: Считыватель показаний

Адрес клиента: 32

Уровень безопасности: Низкий

Ok Отмена

а) Оптопорт

Протоколы обмена DLMS и СПОДЭС

Общие настройки HDLC Генератор ключей О программе

Время ожидания ответа, мс: 10000

Количество перезапросов: 0

Коммуникационный профиль: HDLC

Спецификация: СПОДЭС

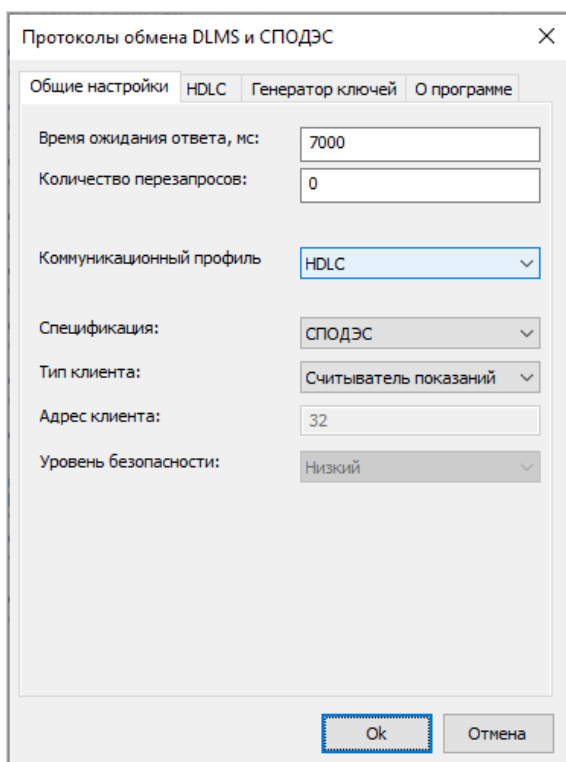
Тип клиента: Считыватель показаний

Адрес клиента: 32

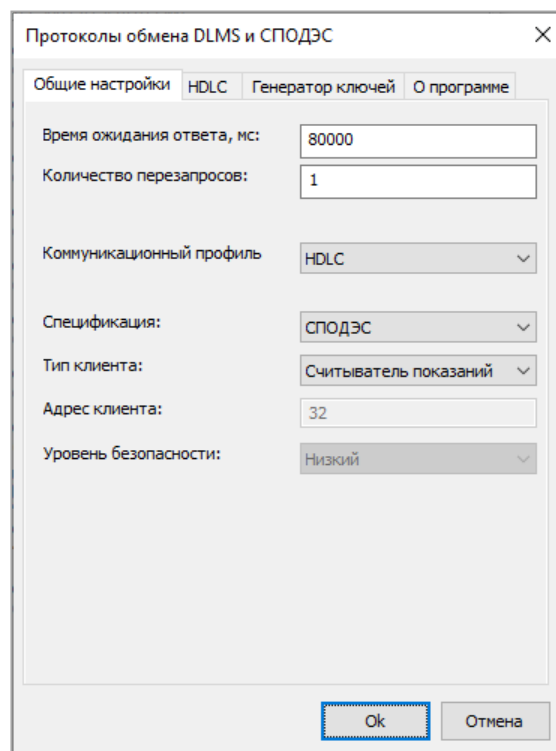
Уровень безопасности: Низкий

Ok Отмена

б) Ethernet, GSM



в) R1, R2 (RF01)



г) Lora

Рисунок 42 – Настройки протокола обмена СПОДЭС(IEC 62056 DLMS/COSEM), при обмене с паролем считывателя, для различных интерфейсов связи

6.1.2.5 Нажмите на кнопку «ОК», чтобы внесенные изменения вступили в силу.

6.1.2.6 Нажмите правой кнопкой мыши, на выделенный в профиле настроек, протокол обмена и в появившемся меню выполните команду «Использовать», см. ниже:

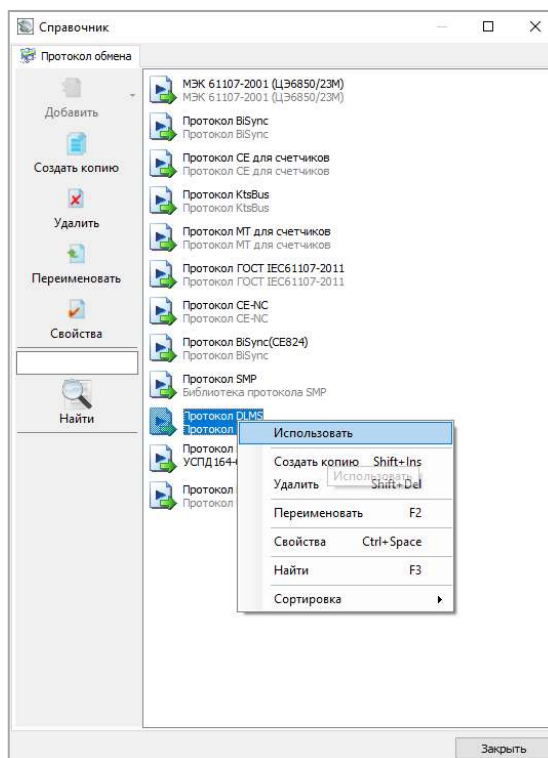


Рисунок 43

6.1.2.7 Закройте справочник.

6.1.3 Авторизация

При выполнении настройки связи по протоколу СПОДЭС/DLMS поля «Адрес устройства» (1) и «Пароль доступа»²⁴ (2) обязательны для заполнения.

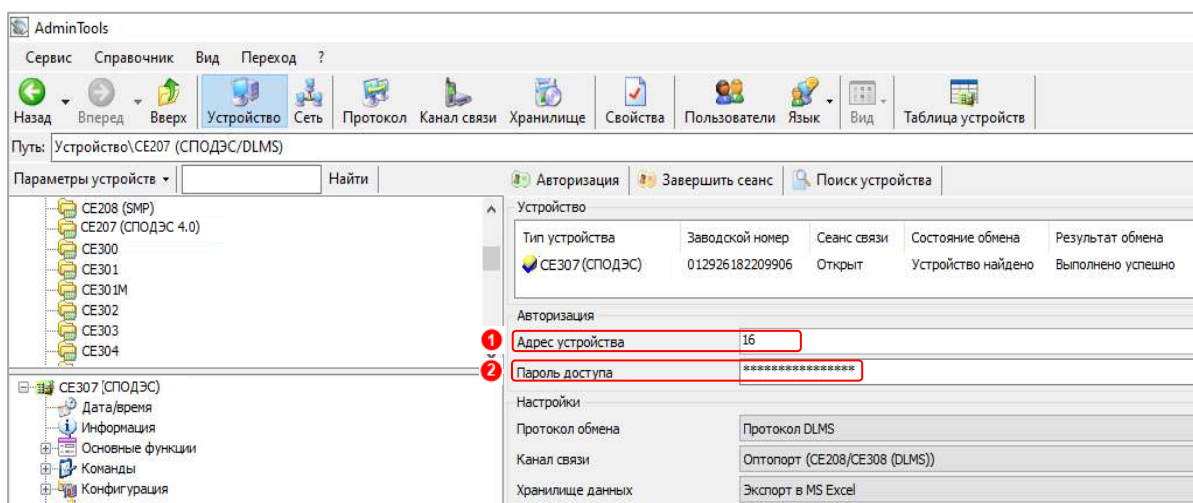


Рисунок 44

По умолчанию при выпуске из производства значение «Адрес устройства» для всех интерфейсов: «16», кроме интерфейса RS-485. Для интерфейса RS-485 значение «Адрес устройства» равен последним пяти цифрам серийного номера.

При подключении двух и более счетчиков к одной шине RS-485, требуется присвоение индивидуального адреса каждому счетчику. Данный адрес можно записать в ТПО AdminTools, в разделе «Интерфейсный обмен» при настройке связи с одним счетчиком через оптический интерфейс. Адрес СПОДЭС/DLMS присваивается в диапазоне от 16 до 16381.

По умолчанию при выпуске из производства значение пароля для пользователя "Считыватель" - 12345678, "Конфигуратор" – 1234567812345678.

После успешной авторизации, можно приступить к чтению параметров счетчика и его конфигурированию.

6.2 Конфигурирование параметров счетчика

Разрешение на программирование параметров счетчика²⁵ выполняется при двух условиях:

- введение пароля при настройке связи со счетчиком в ТПО AdminTools, (см. п. 6.1.3);
- активирована кнопка **«ДСТП»**, (см. п. 7.13.1).

Для получения доступа к кнопке **«ДСТП»**, необходимо удалить пломбу энергоснабжающей организации, установившей счётчик и снять клеммную крышку. Для программирования счетчика необходимо дважды нажать пломбируемую кнопку **«ДСТП»**, на ЖКИ выводится

²⁴ Не обязательно при использовании уровня преобразования Высокий-GMAC для Конфигуратора.

²⁵ Если не отменена аппаратная блокировка см. п. 7.13.1.

сообщение «ACCES» с обратным отсчетом времени. Тем самым аппаратная блокировка программирования (режим разрешения программирования) активируется на период до одной минуты. Об отмене аппаратной блокировки (см. п. 7.13.1).



При программировании параметров счетчика через интерфейс LoRa требуется переключить режим работы счетчика в ПО LPWAN.Metering на «Конфигуратор» (Подробнее можно прочитать в «LPWAN.Metering. Руководстве оператора»).

6.3 Конфигурирование модулей связи с помощью ПО GSM Configurator

Модуль связи GSM позволяет обмениваться данными с удаленными устройствами в режиме GPRS. Работа в режиме GPRS может выполняться через специальное серверное программное обеспечение CE-NetConnections (CE_NC). Подробная информация о CE_NC имеется в инструкции по эксплуатации этого продукта, размещенной на сайте [CE-NetConnections](http://www.energomera.ru/documentations/product/GSM_Module_um.pdf). Настройка модуля GSM выполняется с помощью ПО GSM Configurator расположенное по адресу: http://www.energomera.ru/documentations/product/GSM_Module_um.pdf).

6.4 Конфигурирование интерфейсов связи с помощью ПО AdminTools

Интерфейсы счетчика имеют индивидуальные настройки, доступные как для конфигурирования на вкладке «Конфигурация → Интерфейсный обмен».

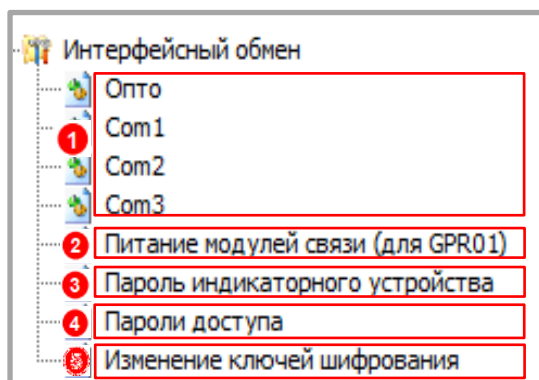


Рисунок 45

6.4.1 Конфигурирование интерфейсов связи (1)

Таблица 11 – Расположение интерфейсов связи в счетчиках

Наименование интерфейсов связи	Номер Com-порта			
	Опто	Com1 для встроенных модулей связи	Com2	Com3 для сменных модулей связи
O	X	-	-	-
A	-	X	X*	-
P	-	X	X	X
G	-	X	X	X
R1	-	X	X	-
R2	-	X	X	-
BLE	-	-	X	-

*- исполнения счетчиков (альтернативное подключение) с двумя RS-485

Интерфейсы счетчика имеют индивидуальные настройки, доступные для конфигурирования.

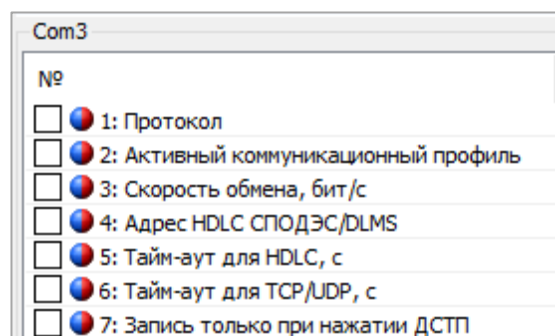
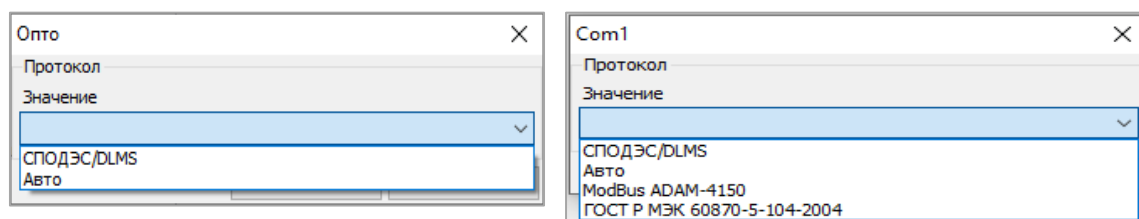


Рисунок 46

6.4.1.1 «Протокол» – выбор типа протокола:

а) перечень протоколов оптическому интерфейсу

б)²⁶ выбор типа протокола при обмене информацией для «Com1», «Com2» и «Com3»

Рисунок 47

Протокол «Авто» - предназначен для конфигурирования модулей связи.

Протокол «СПОДЭС/DLMS» - обмен осуществляется по протоколу СПОДЭС.

Протокол «ModBus ADAM-4150» - обмен осуществляется по протоколу ModBus ADAM- 4150.

²⁶ Для счетчиков в корпусе «С36».

6.4.1.2 **«Активный коммуникационный профиль»** имеет следующие варианты:

- 1) HDLC – обмен осуществляется с применением коммуникационного профиля HDLC в соответствии с разделом 8 DLMS UA 1000-2 Ed. 8.3;
- 2) TCP(UDP) – обмен осуществляется с применением коммуникационного профиля, предназначенного для IP сетей и подуровня «wgarper» в соответствии с разделом 7 DLMS UA 1000-2 Ed. 8.3. Данный коммуникационный профиль предназначен для применения с такими каналами связи как GSM, NB-IoT, Ethernet и т.д. Данный коммуникационный профиль не предназначен для простых каналов связи, таких как RS-485 или оптический интерфейс.

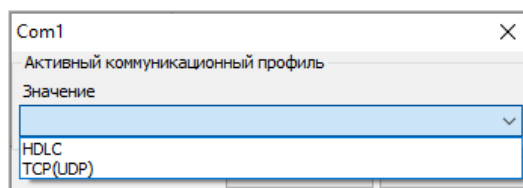


Рисунок 48 – Выбор профиля

6.4.1.3 **«Скорость обмена, бит/с»** – скорость обмена для протокола СПОДЭС, см. таблицу 7;

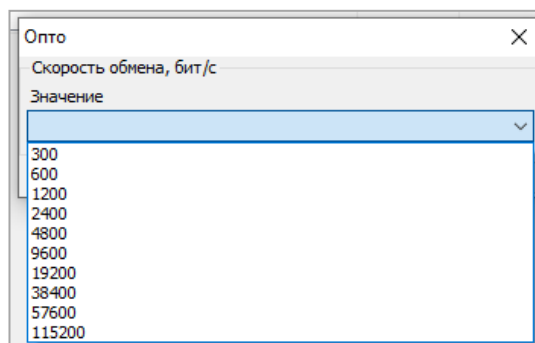


Рисунок 49

6.4.1.4 **«Адрес протокола «СПОДЭС/DLMS»** – физический адрес (physical server address, он же lower HDLC address). Для оптического интерфейса адрес всегда равен 16 (0x10), для остальных портов физический адрес настраивается по интерфейсам и может принимать значение от 16 до 16381.

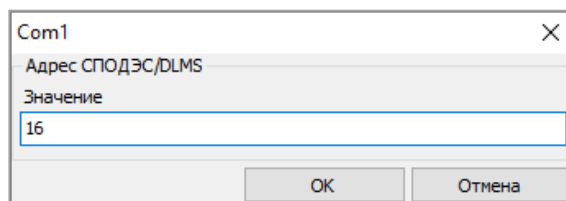


Рисунок 50

6.4.1.5 **«Тайм-аут для HDLC, с»** – время ожидания счетчиком следующего запроса до закрытия сеанса обмена, если «Активный коммуникационный профиль» настроен на режим HDLC, (не менее 3 с);

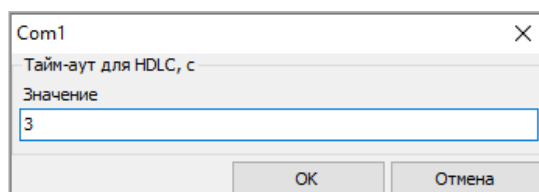


Рисунок 51

6.4.1.6 **«Тайм-аут для TCP/UDP, с»** – время ожидания счетчиком следующего запроса до закрытия сеанса обмена, если «Активный коммуникационный профиль» настроен на режим TCP(UDP), (не менее 10 с);

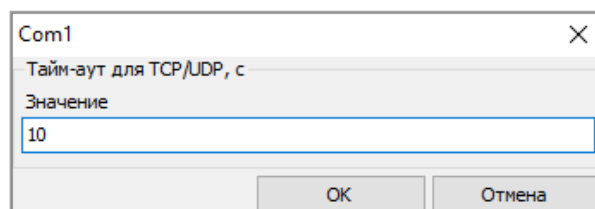


Рисунок 52

6.4.1.7 **«Запись только при нажатии ДСТП»** – настройка, разрешающая выполнять конфигурирование параметров счетчика по данному порту, без нажатия кнопки ДСТП. Более подробную информацию об этой функции можно найти в п. 7.13.1

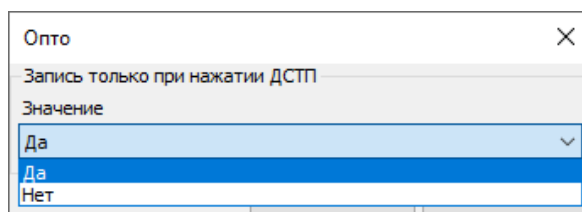


Рисунок 53

6.4.2 **«Питание модулей связи (для GPR01)» (2)**

Данная функция позволяет выполнять переключение между модулями связи PLC OFDM G3/ RF (MESH) и GSM 2G.

Для установки связи при переключении GSM 2G модуля на PLC OFDM G3/ RF (MESH), необходимо убедиться в корректном подключении модуля PLC OFDM G3/ RF (MESH) (см. п. 5.9.4).

Примечание – Одновременная работа PLC OFDM G3/ RF (MESH) и RF + GSM 2G модулей связи невозможна.

Конфигурирование выполняется в ТПО AdminTools на вкладке **«Конфигурация→Интерфейсный обмен→Питание модулей связи (для GPR01)»**.

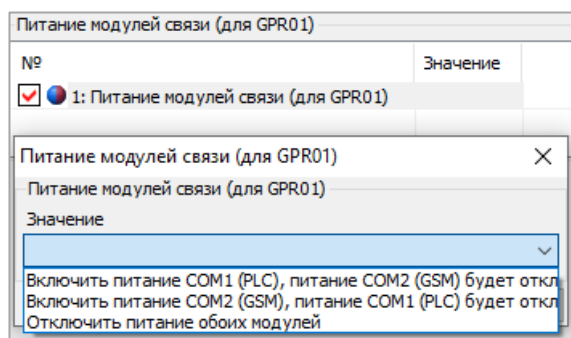


Рисунок 54

При переключении с GSM модуля на PLC модуль, необходимо подать команду «Включить питание COM1(PLC)», при этом модуль связи GSM будет отключен. При переключении с PLC модуля на GSM модуль, выполнить команду «Включить питание COM2(GSM)», при этом произойдет отключение PLC модуля.

Если связь на одном из модулей недоступна, а другой канал связи при переключении был отключен, связаться со счетчиком и подключить необходимый модуль связи возможно только по оптическому интерфейсу.

6.4.3 «Пароль индикаторного устройства» (3)

Для счетчиков исполнения «D» в ТПО AdminTools выполняется конфигурирование пароля²⁷ индикаторного устройства, который позволяет установить связь между счетчиком и индикаторным устройством;

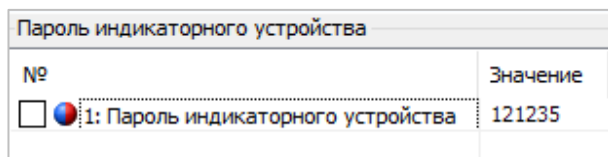


Рисунок 55

6.4.4 «Пароли доступа» (4)

Защита от несанкционированного доступа к данным и параметрам счетчика, см. п. 7.13.1

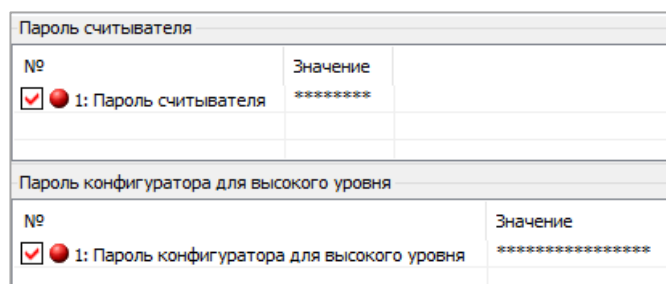


Рисунок 56

²⁷ Кол-во символов – 6.

6.4.5 «Изменение ключей шифрования» (5)

Уровень безопасности конфигуратора, см. п. 6.1.2.1.7 :

Уровень безопасности конфигуратора	
№	Значение
☒ 1: Уровень безопасности конфигуратора	Высокий (Mechanism_id = 2)

Рисунок 57

Может принимать два значения: «Высокий» и «Высокий GMAC».

- политика безопасности для высокого уровня GMAC:

Политика безопасности для высокого уровня GMAC	
№	Значение
☒ 1: Политика безопасности для высокого уровня GMAC	Отсутствует

Рисунок 58

Может принимать значения: «Аутентификация» и «Аутентификация и Шифрование».



Политику безопасности можно только «повышать». Соответственно с уровня «аутентификация» можно перейти только на уровень «аутентификация и шифрование».

- ключи конфигуратора для высокого уровня GMAC, см. п. 6.1.2.1.7:

Пароли конфигуратора для высокого уровня GMAC (ASCII символы пароля)	
№	Значение
☐ 1: Ключ аутентификации	*****
☐ 2: Ключ шифрования	*****
☐ 3: Мастер ключ	*****
Пароли конфигуратора для высокого уровня GMAC (коды символов в hex)	
№	Значение
☒ 1: Ключ аутентификации	000102030405060708090a0b0c0d0e0f
☒ 2: Ключ шифрования	ffefdfcfbfaf9f8f7f6f5f4f3f2f1f0
☒ 3: Мастер ключ	5f5e5d5c5b5a59585756555453525150

Рисунок 59



При утере паролей или ключей восстановить их невозможно! Будьте предельно внимательны при их смене!

6.5 Информация об интерфейсах связи, отображаемая на ЖКИ счетчика

Интерфейсы счетчика имеют индивидуальные настройки, доступные как для чтения, так и записи.

Настройки интерфейсов доступны на ЖКИ. Перейдите группу, которую назначено отображение информации с настройками параметров интерфейсов счетчика (см. п. 6.7). OBIS-коды настроек интерфейсов связи приведены в таблице 12.

Пример отображаемой информации на указан ниже:

- настройки (OBIS-код - A.15.X.1);
- информация о модуле связи (OBIS-код - A.15.X.2).

Пример отображаемой информации на ЖКИ с поясняющей информацией приведен ниже:

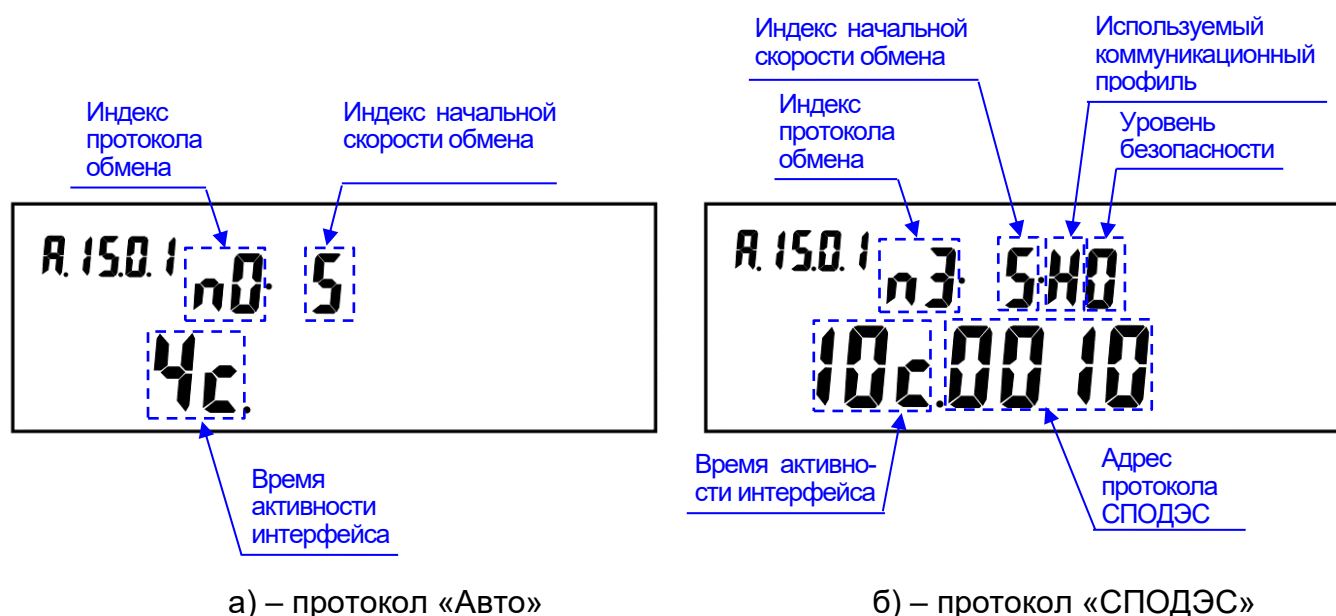


Рисунок 60 – Пример отображения настроек в зависимости от протокола связи

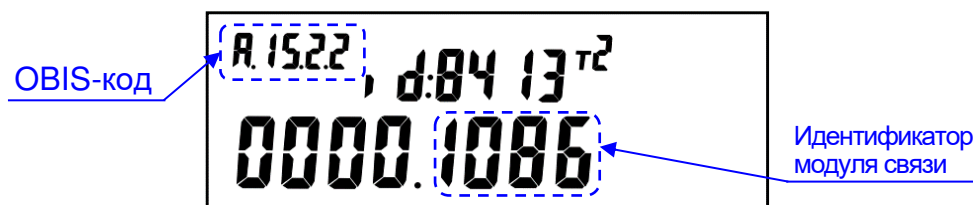


Рисунок 61 – Пример отображения информации о модуле связи

Используемый коммуникационный профиль:

H – HDLC; **P** – Wrapper.

Используемый уровень безопасности для Конфигуратора:

0 – Высокий; **1** – Высокий GMAC.

Таблица 12 – OBIS-коды настроек интерфейсов связи²⁸.

Параметр	OBIS код
Настройки обмена оптического интерфейса (COM0)	A.15.0.1
Настройки обмена 1-го дополнительного интерфейса (COM1)	A.15.1.1
Настройки обмена 2-го дополнительного интерфейса (COM2)	A.15.2.1
Настройки обмена 3-го дополнительного интерфейса (COM3)	A.15.3.1
Настройки условий обмена интерфейса COM (N)	A.15.N.2
Информация модуля связи, подключенного к COM (N)	A.15.N.3

Индексы протоколов обмена приведены в таблице 13.

Таблица 13 - Тип протокола

Индекс протокола обмена	Тип протокола
n0	Авто (тип протокола определяется счетчиком самостоятельно между технологическим протоколом и протоколом СПОДЭС в режиме HDLC)
n3	СПОДЭС (IEC 62056 DLMS/COSEM)
n6	ModBus-Master

Индексы скоростей обмена в таблице 14.

Таблица 14 - Скорость обмена

Индекс скорости обмена	Значение скорости обмена, бод
0	300
1	600
2	1200
3	2400
4	4800
5	9600
6	19200
7	38400
8	57600
9	115200

6.6 Конфигурирование интерфейсов связи с помощью кнопок

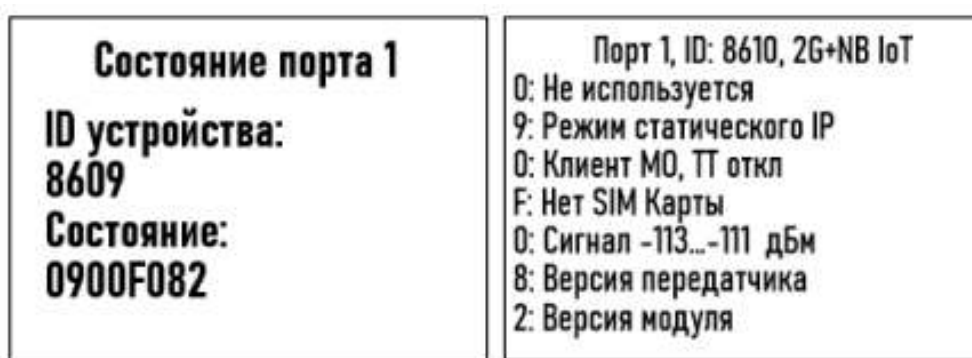
Настройки типа протокола и скорости обмена доступны для конфигурирования с помощью кнопок «ДСТП» и «КАДР». Для редактирования необходимо перейти в окно настроек модуля связи (см. 0) выполните длительное нажатие кнопки «ДСТП», редактируемый параметр начнет мигать. Для изменения значения, коротко нажмите кнопку «КАДР», после чего выполните запись параметра. Запись и переход к следующему параметру выполняется коротким нажатием кнопки «ДСТП».

Окно с информацией о состоянии модуля связи приведены на рисунках ниже.

²⁸ Информация о номере COM-портов и интерфейсах связи размещена в п. 6.4.1.



а) отображаемая информация на ЖКИ счетчика



б) отображаемая информация на индикаторе CE901

Рисунок 62

Назначение и расшифровку полей в отображаемом окне смотри в руководстве пользователя [«Коммуникационный интерфейс GSM/GPRS счетчиков электроэнергии»](#).

Для уменьшения значения на 1 коротко нажать кнопку «КАДР». Для увеличения значения на 1 коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для уменьшения значения на 10, выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР». Для увеличения значения на 10, выполнить длительное нажатие кнопки «ПРСМ».

При достижении минимального или максимального значения параметра, выполняется переход на максимальное или минимальное значение соответственно. Параметр изменяется «по кругу». Событие изменения настроек интерфейса фиксируется в журнале [«Журнал программирования параметров счетчика»](#) доступного по протоколу СПОДЕС/ DLMS, см. таблицу 30.

6.7 Настройка индикации на ЖКИ

Переключение отображаемой информации на ЖКИ реализовано следующими способами:

- в режиме «Автопрокрутка»;
- при нажатии кнопки «КАДР» (по кнопке).

Настройка выполняется в ТПО AdminTools «Порядок индикации ЖКИ» на вкладке «Условия индикации».

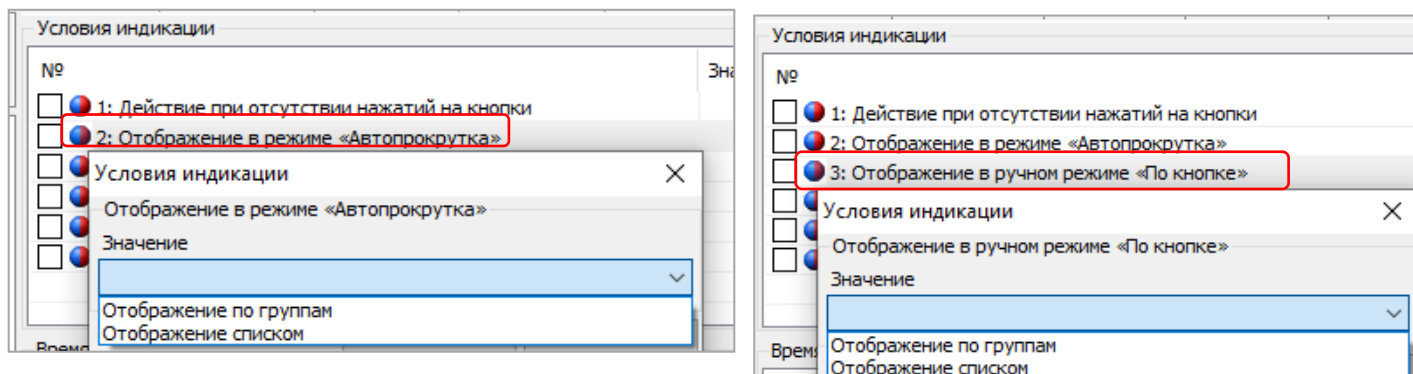


Рисунок 63

6.7.1 Информации отображаемая в режиме «Автопрокрутка»

Переключение информации выполняется автоматически от параметра «Потребленная активная энергия суммарная и по тарифам» к следующему настроенному²⁹ при отсутствии нажатия на кнопку «КАДР» в течение 60 секунд.



Переключение в режиме «Автопрокрутка» выполняется, только если в параметре «Действие при отсутствии нажатия» установлена «Автоматическая прокрутка» (группа «Условия индикации»).

6.7.2 Информации отображаемая в ручном режиме по нажатию кнопки

Переключение информации³⁰ на ЖКИ выполняется «коротким» нажатием кнопки «КАДР», переходя последовательно от одного параметра к другому.

6.7.3 Настройка отображения информации на ЖКИ

Настройка отображения информации на ЖКИ доступна несколькими способами:

- настройка отображения по группам;
- настройка отображения списком.

²⁹ В соответствии с настройками отображения информации на ЖКИ (см. п.6.7.3.1 и 6.7.3.2).

³⁰ В соответствии с настройками отображения информации на ЖКИ (см. п.6.7.3.1 и 6.7.3.2).

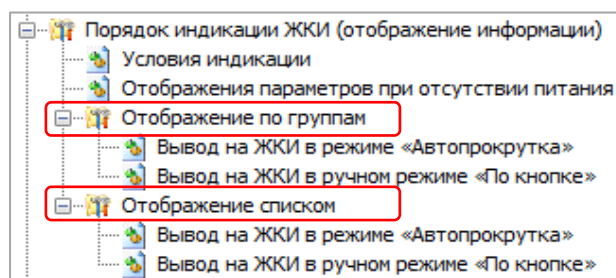


Рисунок 64

6.7.3.1 Отображение информации по группам

Для каждого параметра доступны настройки:

- отображение в «Группе 1» - показывать/не показывать;
- назначение номера группы – «Группа X»;
- отображение в назначенной группе – показывать/не показывать.

Параметр «Потребленная активная энергия суммарная и по тарифам» настроен на постоянное отображение в «Группе 1».

Полный перечень параметров доступных для отображения на ЖКИ» указан на рисунке 65.

№	В группе 1	В группе N	Номер группы N
☒ 1: Энергии текущих показаний	ПОКАЗЫВАТЬ	ПОКАЗЫВАТЬ	13
☒ 2: Энергии НА конец СУТОК	не показывать	ПОКАЗЫВАТЬ	5
☒ 3: Энергии ЗА СУТКИ	ПОКАЗЫВАТЬ	ПОКАЗЫВАТЬ	11
☒ 4: Энергии НА конец МЕСЯЦА	ПОКАЗЫВАТЬ	ПОКАЗЫВАТЬ	2
☒ 5: Энергии ЗА МЕСЯЦ	не показывать	ПОКАЗЫВАТЬ	2
☒ 6: Энергии НА конец ГОДА	не показывать	не показывать	не показывать
☒ 7: Энергии ЗА ГОД			
☒ 8: Энергии фиксированные по событию			
☒ 9: Максимумы за месяц			
☒ 10: Показания часов			
☒ 11: Конфигурация параметров ЧРВ (зима/лето, калибр, синхр)			
☒ 12: Действующее напряжение			
☒ 13: Действующее напряжение межфазное (линейное)			
☒ 14: Действующая сила тока (фазы и нейтрали)			
☒ 15: Мощность активная			
☒ 16: Мощность реактивная			
☒ 17: Мощность полная			
☒ 18: Коэффициент активной мощности			
☒ 19: Угол между током и напряжением			
☒ 20: Частота напряжения сети			
☒ 21: Статус и настройки реле			
☒ 22: Электронные пломбы			
☒ 23: Настройки интерфейсов			
☒ 24: Коэффициенты внешних трансформаторов			
☒ 25: Состояние и конфигурация тарификации			
☒ 26: Тарифное расписание текущих суток			
☒ 27: Суточное тарифное расписание			
☒ 28: Сезонное тарифное расписание			
☒ 29: Исключительные дни			
☒ 30: Прогноз мощность, интервал контроля мощности			
☒ 31: ГОСТ Состояние и настройки контроля качества сети			
☒ 32: ГОСТ Последн провал и перенапряж (знач и длит, штамп)			
☒ 33: ГОСТ Перерыв энергоснабжения (длительность, штамп)			
☒ 34: ГОСТ Отклонение напряжен (значения по фазам) и частоты			
☒ 35: Границы контроля силовой сети			
☒ 36: Идентификатор части ВПО, не относящейся к метрологии (СКОП)			

Рисунок 65

Отображение тарифов осуществляется в соответствии с выполненными настройками на вкладке «Отображение по группам → Вывод на ЖКИ в режиме «Автопрокрутка/Вывод на ЖКИ в ручном режиме «По кнопке» → Принудительно отображать тарифы» и выполненной настройке тарифного расписания (см.п.7.5). «Принудительное отображение тарифов» - позволяет настроить вывод необходимых тарифов на ЖКИ не зависимо от тарифного расписания.

6.7.3.2 Отображение информации единым списком

Потребитель самостоятельно определяет перечень и порядок отображаемой информации. Настройка выполняется в ТПО AdminTools «Порядок индикации ЖКИ».

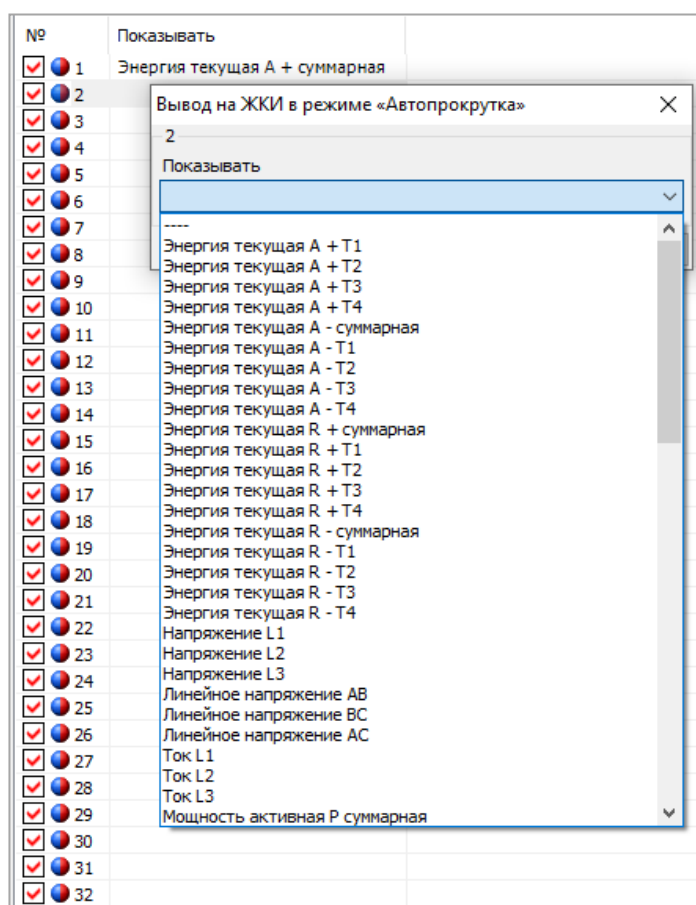


Рисунок 66

6.7.4 Условия индикации

При выполнении настроек индикации необходимо выполнить дополнительные настройки. Настройка выполняется на вкладке «Конфигурация → Порядок индикации ЖКИ → Условия индикации» (см. рисунок 67).

Условия индикации		
№		Значение
☐	1: Действие при отсутствии нажатий на кнопки	
☐	2: Отображение в режиме «Автопрокрутка»	
☐	3: Отображение в ручном режиме «По кнопкам»	
☐	4: Отображение всех параметров групп по кнопкам	
☐	5: Отображение признака некачества сети	
☐	6: Синхронизация часов с кнопок	
☐	7: Язык	

Время индикации кадра в режиме автопрокрутки		
№		Значение
☐	1: Время индикации кадра, сек	
☐	2: Время отображения информации при отсутствии питания сети, сек	

Подсветка индикатора		
№		Значение
☐	1: Подсветка индикатора	

Рисунок 67

1. «**Действие при отсутствии нажатий на кнопки**» в течение 60 секунд:

- «**отсутствие действий**» - отображается постоянно кадр, на котором остановился потребитель, без перехода к следующему кадру;
- «**переход на начальный кадр**» - по истечении 60 секунд после последнего нажатия на кнопку, автоматически выполняется переход на начальный кадр;
- «**автоматическая прокрутка**» - включится режим автоматической циклической индикации.

2. «**Отображение признака некачества сети**»

Отображение признака некачественной сети «», сигнализирует о нарушении показателей качества электроэнергии в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации [ПП РФ №890 от 19.06.2020](#).

3. «**Отображения сообщения о неправильном чередовании фаз**»

В случае неправильного подключения счетчика³¹ на ЖКИ отображается сообщение «Info 43».

4. «**Время индикации кадра**»

Время, в течение которого будет отображаться каждый кадр в режиме автоматической циклической индикации. Максимальное значение – 30 сек.

³¹ См.п.6.8.

5. «Время отображения информации при отсутствии питания сети»

Время, в течение которого будет отображаться информация на ЖКИ после последнего нажатия на кнопку «КАДР» при отсутствии питания на счетчике. Максимальное значение – 30 сек.

6.7.5 Отображение информации при отсутствии питания сети

При отключенном питании сети, отображение информации на ЖКИ осуществляется от литиевого элемента. Настройка отображения выполняется на вкладке «Конфигурация → Порядок индикации ЖКИ → Отображение информации при отсутствии питания сети»:

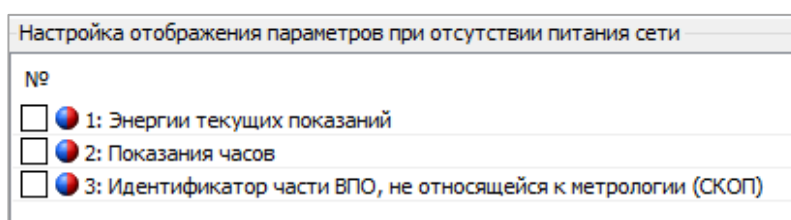


Рисунок 68

Каждый параметр настраивается индивидуально, кроме «Потребленная активная энергия суммарная и по тарифам»³². Количество отображаемых тарифов на ЖКИ зависит от выполненной настройки.

6.8 Подсветка ЖКИ

Подсветка ЖКИ улучшает читаемость информации, отображаемой на ЖКИ в условиях низкой освещенности.

Работа подсветки ЖКИ реализована несколькими способами:

- постоянно включена - подсветка ЖКИ при выборе данного режима будет включена постоянно;
- выключается по неактивности кнопок - по истечении 60 секунд от последнего нажатия на кнопку, подсветка ЖКИ выключается.

Настройка режимов работы подсветки ЖКИ выполняется на вкладке «Порядок индикации ЖКИ → Условия индикации».

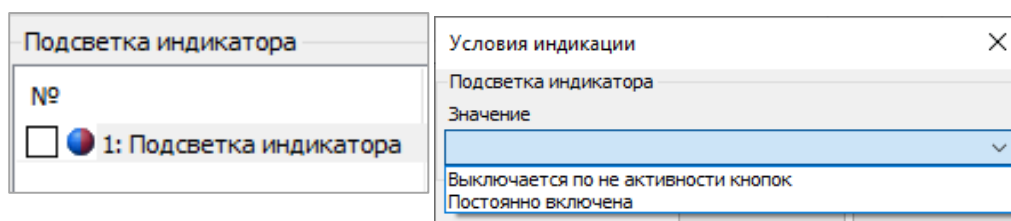


Рисунок 69

³² Количество отображаемых тарифов дополнительно зависит от выполненной настройки тарификации.

6.9 «Данные точки учёта»

Данная настройка позволяет задать индивидуальную информацию о точке учета.

Например – адрес установки счетчика.

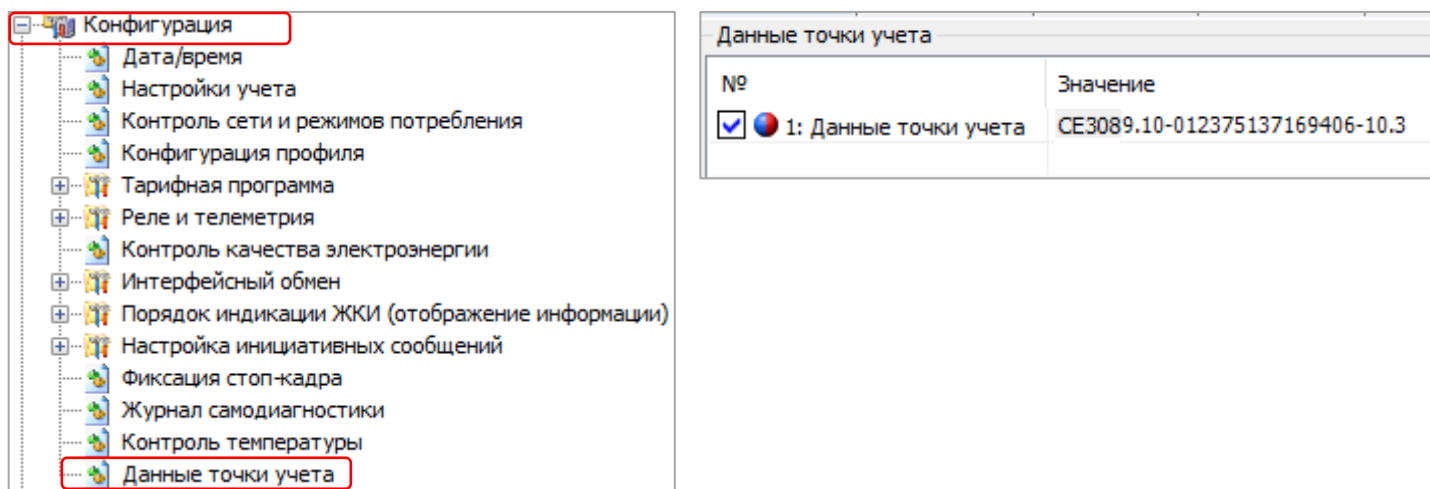


Рисунок 70

Максимальное количество символов – 64.

7 ОПИСАНИЕ ФУНКЦИЙ СЧЕТЧИКА

7.1 Измерение параметров сети

Измерение параметров сети позволяет контролировать соответствие основных параметров электроснабжения стандартным параметрам в точке подключения счетчика.

7.1.1 Счетчик обеспечивает выдачу по запросу в интерфейс и на индикацию³³ последних измеренных показаний:

- сила тока (фаза А, фаза В, фаза С);
- напряжение (фаза А, фаза В, фаза С);
- линейное напряжения с ненормируемой точностью (фаза А-В, фаза В-С, фаза С-А);
- углы между током и напряжением³⁴ (фаза А, фаза В, фаза С);
- коэффициент активной мощности³⁵ (фаза А, фаза В, фаза С; Фаза ABC);
- коэффициент реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) (Фаза А, Фаза В, Фаза С, Фаза ABC)³⁶;
- активной, реактивной, полной мощности³⁷ (фаза А, фаза В, фаза С; Фаза ABC);
- частота напряжения сети.

Суммарные значения активной, реактивной мощности определяются как сумма абсолютных значений по фазам.

Трехфазные коэффициенты мощностей вычисляется из суммарных мощностей.

При отсутствии одного из фазных напряжений, соответствующие ему междуфазные напряжения отображаются равными нулю.

При запросе данных параметров сети, измерения выдают мгновенные значения величин. Для просмотра данных параметров качества сети перейдите на вкладку «Данные измерений → Группа параметров сети» (см. рисунок ниже).

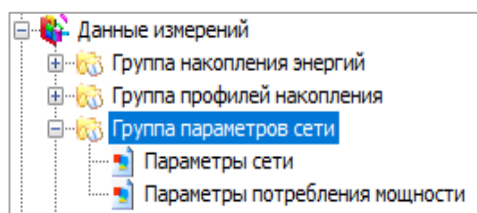


Рисунок 71

³³ Для счетчиков трехфазного трехпроводного подключения отсутствует отображение на ЖКИ следующих параметров: активной энергии по фазам, реактивной энергии по фазам, активной, реактивной и полной мощности по фазам, угла между током и напряжением по фазам и угла между напряжениями фаз, коэффициента активной мощности по фазам.

³⁴ Отсутствует для счетчиков трехфазного трехпроводного подключения.

³⁵ Отсутствует для счетчиков трехфазного трехпроводного подключения.

³⁶ Индикация отсутствует.

³⁷ Отсутствует для счетчиков трехфазного трехпроводного подключения.

7.1.2 Для просмотра параметров сети на ЖКИ, окна, содержащие эту информацию, должны быть назначены в одну из групп параметров, отображаемых на ЖКИ (см. п. 6.7).

Пример общего вида окна, отображения на ЖКИ параметров сети, приведен на рисунке 72.

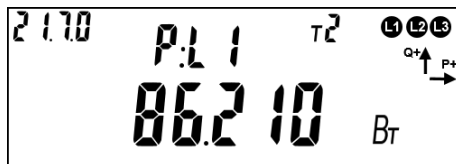


Рисунок 72 – Активная мощность по первой фазе.

Идентификатор³⁸ выведенного параметра: **P:L1** – активная мощность по первой фазе.

Значение активной мощности по первой фазе: **86.210 Вт**.

Список возможных параметров сети приведен в таблице 15.

В таблице приведены примеры, отображения параметров сети на ЖКИ и их OBIS-коды.

Таблица 15 – OBIS-коды параметров сети, выводимых на ЖКИ

Параметр	Группа 2 на ЖКИ	Группа 1 на ЖКИ	OBIS код
Активная мощность			
По фазе 1	P:L1	399.94 Вт	21.7.0
По фазе 2	P:L2	399.94 Вт	41.7.0
По фазе 3	P:L3	400.00 Вт	61.7.0
Суммарная	P:L123	1.1999 кВт	1.7.0
Реактивная мощность			
По фазе 1	q:L1	6.9810 вар	23.7.0
По фазе 2	q:L2	-6.9810 вар	43.7.0
По фазе 3	q:L3	0.0000 вар	63.7.0
Суммарная	q:L123	13.962 вар	3.7.0
Полная мощность			
По фазе 1	S:L1	400.00 ВА	29.7.0
По фазе 2	S:L2	400.00 ВА	49.7.0
По фазе 3	S:L3	400.00 ВА	69.7.0
Суммарная	S:L123	1.2000 кВА	9.7.0
Коэффициент активной мощности			
По фазе 1	:L1	COS 1.000	33.7.0
По фазе 2	:L2	COS 1.000	53.7.0
По фазе 3	:L3	COS 1.000	73.7.0
По суммарным мощностям	:L123	COS 1.000	13.7.0
Действующее напряжение фазное			
По фазе 1	U:L1	200.00 В	32.7.0
По фазе 2	U:L2	200.00 В	52.7.0
По фазе 3	U:L3	200.00 В	72.7.0
В группе фазных напряжений также индицируются:			

³⁸ Список возможных идентификаторов параметров сети приведен в таблице 15.

Параметр	Группа 2 на ЖКИ	Группа 1 на ЖКИ	OBIS код
Напряжение литиевого элемента питания	<i>U:bAt</i>	<i>3.000 В</i>	<i>96.6.3</i>
Температура основного микроконтроллера	<i>ГРАДУС</i>	<i>25.0 °C</i>	<i>96.9.0</i>
Действующее напряжение между фазами (линейное)			
Между фазами 1 и 2	U:L12	346,41 В	124.7.0
Между фазами 2 и 3	U:L23	346,41 В	125.7.0
Между фазами 3 и 1	U:L31	346,41 В	126.7.0
Действующий ток фазный			
По фазе 1	I:L1	2.0000 А	31.7.0
По фазе 2	I:L2	2.0000 А	51.7.0
По фазе 3	I:L3	2.0000 А	71.7.0
Угол между током и напряжением			
Фазы 1	:L1	LIU 1.0	81.7.4
Фазы 2	:L2	LIU -1.0	81.7.15
Фазы 3	:L3	LIU 0.0	81.7.26
Частота			
Частота напряжения питающей сети	F:L123	50.02 Гц	14.7.0

7.1.3 Фиксация стоп – кадра

Для целей диагностики параметров сети может применяться единовременная фиксация значений параметров сети группы счетчиков.

Фиксация измерений параметров сети реализовано несколькими сценариями:

- фиксация параметров сети по расписанию;
- принудительная фиксация параметров сети по команде.

7.1.3.1 Для считывания данных параметров сети по расписанию, выполните следующие настройки:

1) Перейдите на вкладку «Конфигурация → Стоп-кадр текущих значений параметров сети».

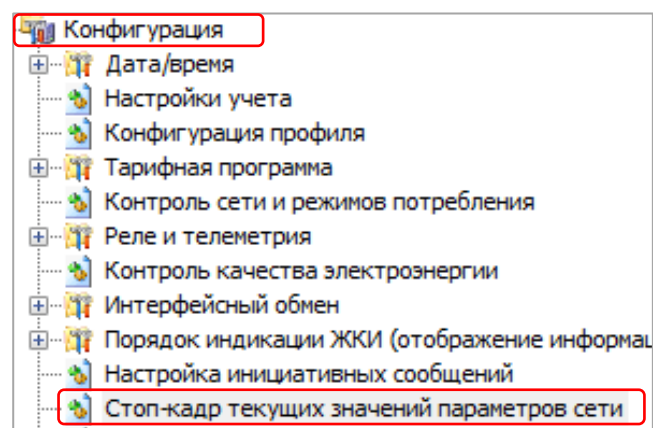


Рисунок 73

2) В группе «Фиксация стоп - кадра» установите состояние – «Включено».

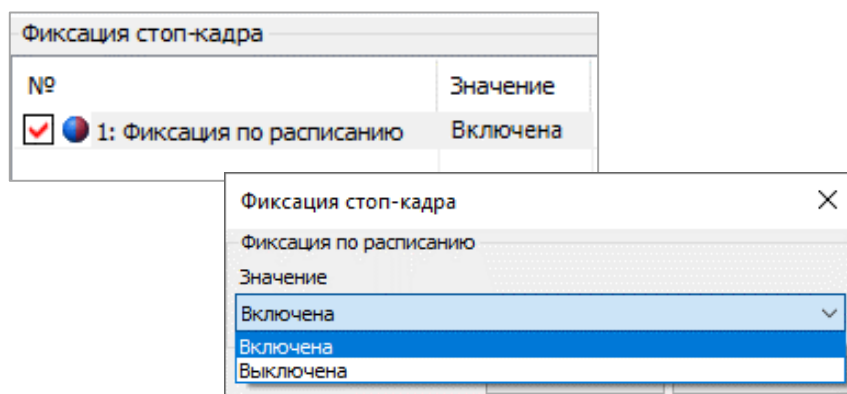


Рисунок 74

3) Фиксации стоп-кадра доступна:

- в определенную дату (см. рисунок 75 а);
- в определенный день недели месяца или года (см. рисунок 75 б).

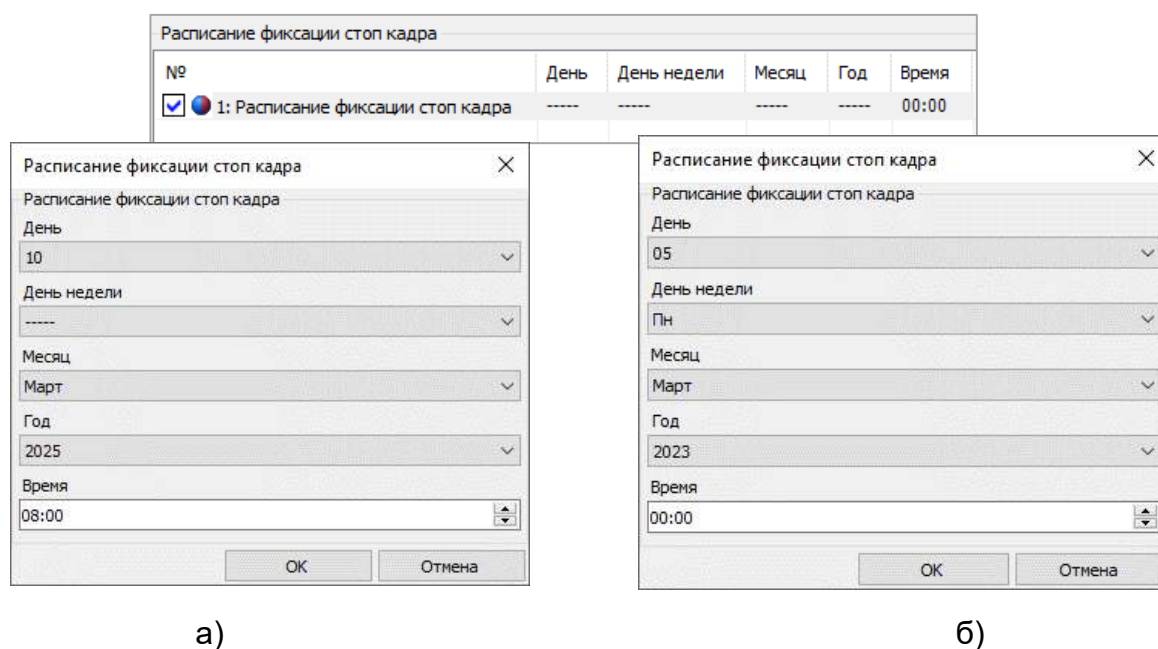
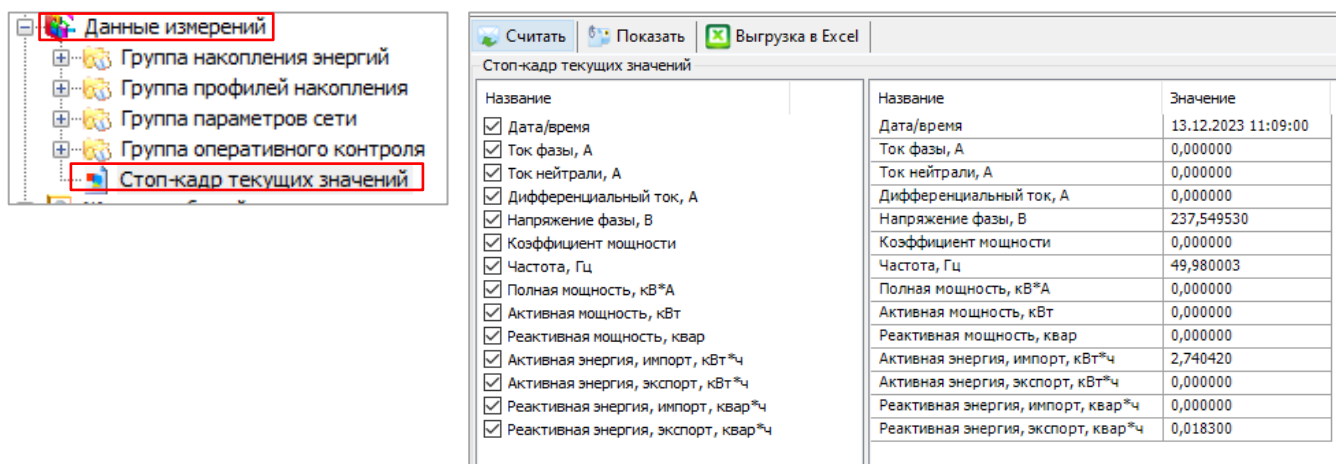


Рисунок 75

При наступлении заданного времени, значения параметров, указанных в профиле стоп-кадра, будут зафиксированы и сохранены в энергонезависимую память.

Все параметры сети доступны для чтения по интерфейсам на вкладке «Данные измерений → Стоп - кадр текущих значений параметров сети».



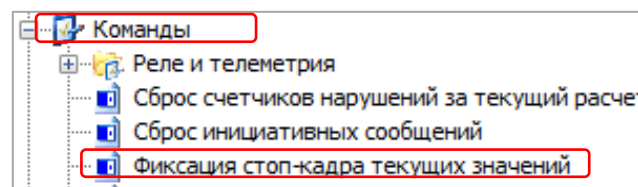
Название	Значение
Дата/время	13.12.2023 11:09:00
Ток фазы, А	0,000000
Ток нейтрали, А	0,000000
Дифференциальный ток, А	0,000000
Напряжение фазы, В	237,549530
Коэффициент мощности	0,000000
Частота, Гц	49,980003
Полная мощность, кВт	0,000000
Активная мощность, кВт	0,000000
Реактивная мощность, квар	0,000000
Активная энергия, импорт, кВт*ч	2,740420
Активная энергия, экспорт, кВт*ч	0,000000
Реактивная энергия, импорт, квар*ч	0,000000
Реактивная энергия, экспорт, квар*ч	0,018300

Рисунок 76

В дальнейшем АСКУЭ может использовать эти данные для анализа параметров сети.

7.1.3.2 Принудительная фиксации значений параметров сети выполняется при необходимости.

1) Перейдите на вкладку «Команды → Фиксация стоп-кадр текущих значений».



2) Выполните фиксацию параметров сети, нажав кнопку «Выполнить».

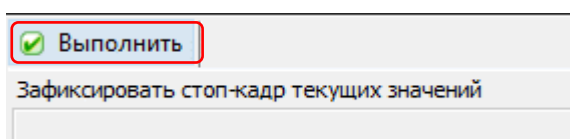


Рисунок 77

7.2 Инициативные сообщения (PUSH-сообщения)

В ВПУ реализована возможность выдачи инициативных сообщений (далее – PUSH-сообщения), предназначенных для сбора системой АСКУЭ и настраиваемых согласно ее требованиям.

При возникновении установленного события, потребителю направляется PUSH-сообщений с определенным набором данных.

7.2.1 Настройка передачи PUSH-сообщения

Настройка передачи PUSH-сообщений выполняется на вкладке «Основные функции → Инициативные сообщения → Настройка инициативных сообщений».

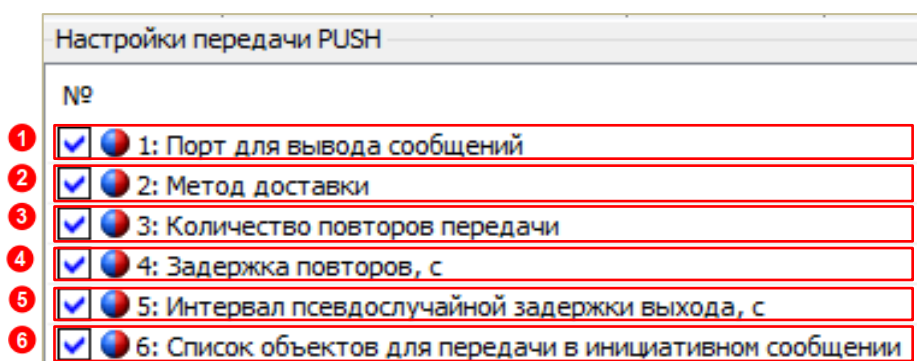


Рисунок 78

- **«Порт для отправки сообщений» (1)**

Для отправки сообщений, необходимо, установить номер порта, в который будет отправлено PUSH -сообщение при появлении событий.

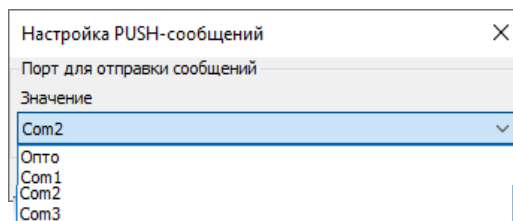


Рисунок 79

- **«Метод доставки» (2)**

Метод доставки, должен соответствовать настройке порта связи, на который будет выдаваться PUSH -сообщение.

Метод доставки должен соответствовать настройке «Активного коммуникационного профиля», необходимого порта связи, на который будет выдаваться PUSH -сообщение.

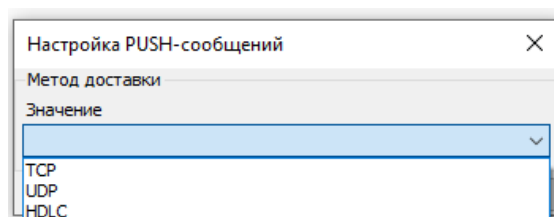


Рисунок 80

- **«Количество повторов отправки сообщений» (3)**

Количество повторов отправки PUSH-сообщений, не более 255.

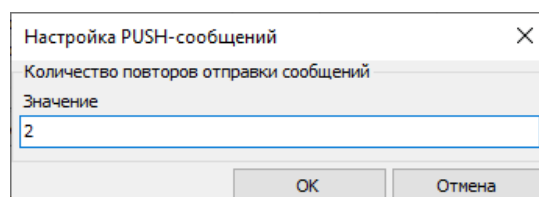


Рисунок 81

При появлении PUSH-сообщений необходимо выполнить очистку событий. Очистка необходима для отправки PUSH-сообщений после того, как установленное количество повторов будет исчерпано. Очистка выполняется на вкладке «Команды → Очистка событий PUSH-сообщений».

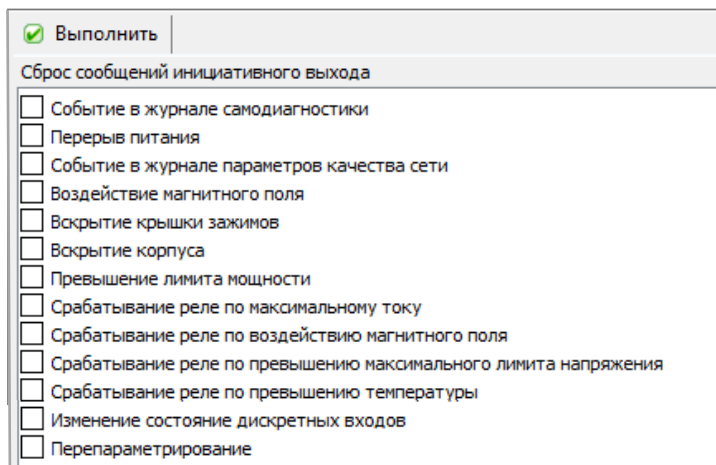


Рисунок 82

- **«Период повторов отправки сообщений» (4)**

Максимальное период между повторами PUSH-сообщений – 255 секунд.

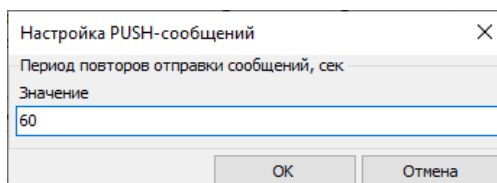


Рисунок 83

- **«Максимальное время отправки первого PUSH-сообщения, не более» (5)**

Значение максимального времени отправки первого PUSH-сообщения – 255 секунд.

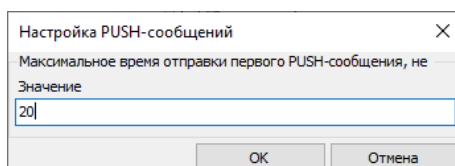


Рисунок 84

- **«Список объектов для отправки в PUSH-сообщения» (6)**

С помощью данной настройки можно гибко настраивать, какие объекты будут отправлены в PUSH-сообщения.

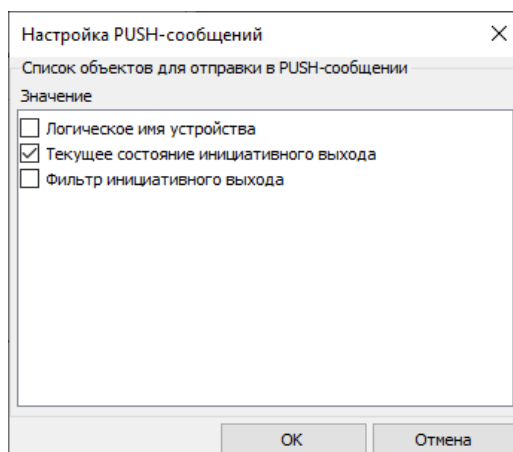


Рисунок 85

7.2.2 Время отправки PUSH -сообщений

Для настройки времени передачи PUSH-сообщений, перейдите на вкладку «Время передачи сообщений», и установите время начала и окончания передачи сообщений.

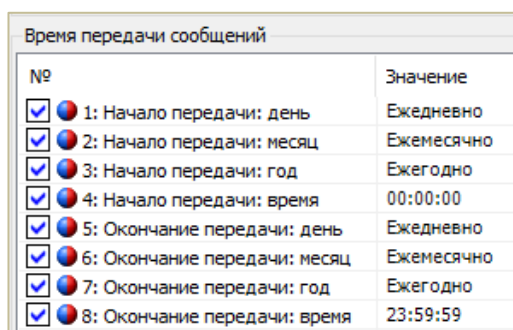


Рисунок 86

7.2.3 События, инициирующие отправку PUSH-сообщений

События, инициирующие отправку PUSH-сообщений, доступны для конфигурирования на вкладке «Выводимые сообщения». При возникновении событий по интерфейсу отправляется сообщение о нарушении.

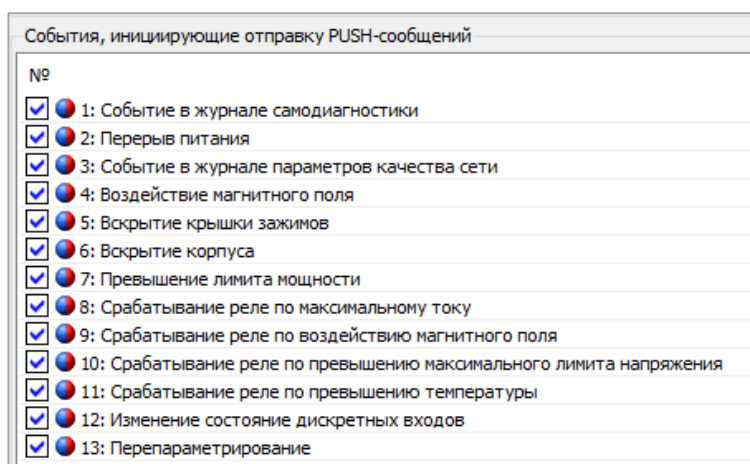


Рисунок 87

7.3 Просмотр идентификационных данных программного обеспечения

7.3.1 Встроенное программное обеспечение (ВПО) счетчиков разделено на метрологически значимую и метрологически незначимую часть. Каждая часть расположена в отдельной области энергонезависимой памяти и защищена от изменения контрольной суммой. В счётчике реализована защита энергонезависимой памяти центрального микроконтроллера от не санкционированного изменения. Защита памяти реализуется с помощью алгоритма хеширования, который сравнивает вычисленное значение хэша с эталонным, которое записано в памяти центрального микроконтроллера и защищено от возможности изменения. Каждая часть программного обеспечения имеет свои идентификационные признаки.

7.3.2 Идентификационные данные метрологически значимой части состоят из наименования (цифробуквенное обозначение), номера версии и контрольной суммы (рассчитанной по алгоритму CRC32). Идентификационные данные метрологически значимой части ВПО представлены в таблице 16.

Таблица 16 – Идентификационные данные метрологически значимой части ВПО.

Идентификационное наименование ПО	Номер версии (идентификационный номер ПО)	Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма)
3076	1	85BD

7.3.3 Метрологически значимая часть включает в себя следующий функционал: получение первичных измерительных данных от датчиков тока и напряжения, фиксирование показаний с последующей обработкой, в том числе применение калибровочных коэффициентов, а также сохранение расчетных показаний в энергонезависимой памяти, алгоритмы расчета контрольных сумм блоков памяти содержащих в себе юридически значимые данные, а также функции доступа к данным измерений, функции интерпретации команд пользовательского интерфейса (кнопки), функции интерпретации команд интерфейсов связи. Идентификационные признаки (наименование, версия, контрольная сумма) метрологически значимой части можно считать по интерфейсу в ПО AdminTools. Перейти на вкладку «Информация», выбрать необходимые параметры.

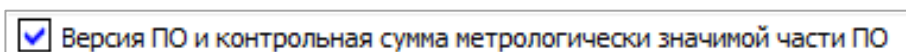


Рисунок 88 – Версия ПО и контрольная сумма метрологически значимой части.

Метрологически значимая часть встроенного ПО, калибровочные коэффициенты и измеренные данные защищены и не доступны для измерения без вскрытия счетчика.

7.3.4 Идентификационные признаки метрологически незначимой части ВПО доступны как для чтения по интерфейсу в ТПО AdminTools (рисунок 89), так и для просмотра на ЖКИ.

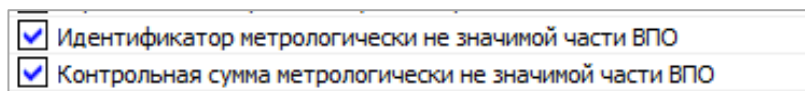


Рисунок 89 – Версия метрологически незначимой части

Для просмотра идентификационных данных ВПО счетчика на ЖКИ, окно, содержащие эту информацию, должно быть назначено в одну из групп параметров, отображаемых на ЖКИ (см. п. 6.7). Окно с идентификационными данными встроенного программного обеспечения счетчика приведено на рисунке 90.

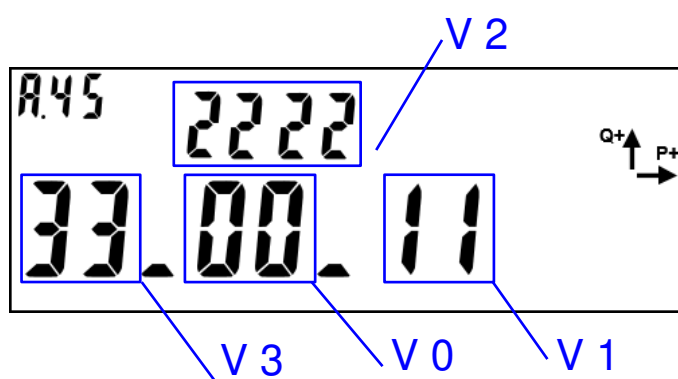


Рисунок 90 – Идентификационные данные метрологически незначимой части ВПО.

На ЖКИ в группе 2 отображено:

- Технологический параметр V2, поле: **2222**. – значение в диапазоне 0 - 9999.
- На ЖКИ в группе 1 отображено:
- Технологический параметр V3, поле: **33**. – значение в диапазоне 1 - 99;
- Технологический параметр V0 – версия потребительской функциональности счетчика, поле: **00** – значение в диапазоне 1 – 99
- Технологический параметр V1- номер модификации ВПО счетчика, поле: **11**. – значение в диапазоне 1 – 99.

В поле **Obis** - OBIS код отображенного на ЖКИ параметра: **A.45**.

Таблица 17 – Соответствие версии метрологически незначимой части ВПО и версии спецификации СПОДЭС.

Версии метрологически незначимой части ВПО	Версии спецификации СПОДЭС.
10.X	2

Для перехода к следующей группе параметров длительно нажать кнопку «КАДР».

7.3.5 В счетчике предусмотрена замена метрологически незначимой части программного обеспечения, без изменения метрологически значимой части. Каждая новая версия метрологически незначимой части имеет свой уникальный идентификатор. Изменение программного обеспечения происходит без потери архивных накопителей энергии и журналов событий счетчика. Изменение метрологически значимого программного обеспечения не предусматривается. А также имеется возможность замены программного обеспечения интерфейсных модулей связи счетчика.

7.3.6 Перезагрузка микропрограммного обеспечения счетчика выполняется в следующих случаях:

- в автоматическом режиме после его обновления;
- по заданным алгоритмам для защиты от случайного зависания включая модули связи.

7.4 Учет электроэнергии

Термины и определения:

Профиль – накопления энергии или усредненная мощность за интервалы дискретизации (в течение суток).

Фиксация на завершеном интервале - накопления нарастающим итогом на конец календарного интервала (определение счетчиком новых наступления суток, расчетного периода, года), сохраняется в общем и тарифных накопителях.

Учтенная энергия – энергия, накапливаемая из суммы энергий фаз.

Идентификатор – это метка времени\даты фиксации показаний с форматом, определяемым конкретным типом данных.

Счетчик осуществляет учет активной и электрической энергии непосредственно в кВт•ч. Ведет учет электрической энергии нарастающим итогом суммарно и отдельно по восьми тарифам (для активной и реактивной энергии) в соответствии с тарифным расписанием.

В счетчиках трансформаторного включения исполнениях «X03» и «X43» для определения фактических значений параметров сети и количества текущий электрической энергии применяются коэффициенты трансформации³⁹ по току и напряжению.

Для конфигурирования значений коэффициентов трансформации перейдите в ТПО AdminTools на вкладку «Конфигурация → Настройки учета». Введите значения коэффициентов трансформации по току и по напряжению (1), и нажмите кнопку «Записать».

³⁹ В счетчиках прямого включения коэффициент трансформации равен 1.

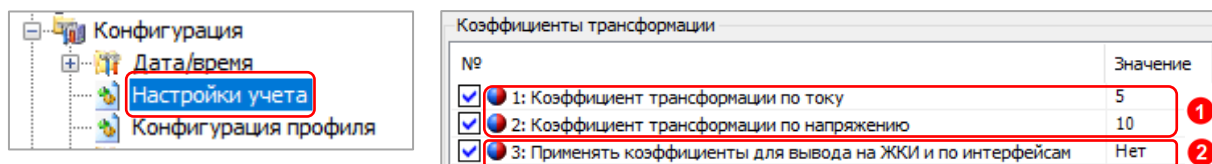
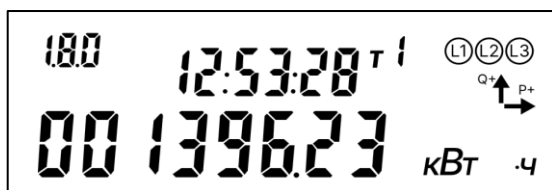


Рисунок 91

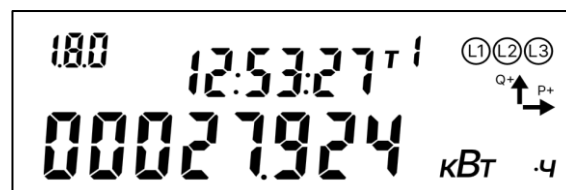
Для вывода на ЖКИ и в интерфейс накоплений электрической энергии и параметров сети, с учетом коэффициентов трансформации по току и по напряжению, выполните настройку «Применять коэффициенты для вывода на ЖКИ и по интерфейсам» (2) в состояние «Да». В момент считывания данных в интерфейс и перехода в кадр с отображаемой информацией о параметрах сети и накопленной энергии будут переданы данные с учетом коэффициентов трансформации по току и по напряжению.

При настройке «Применять коэффициенты для вывода на ЖКИ и по интерфейсам» в состояние «Нет» данные будут переданы без учета коэффициентов трансформации по току и напряжению.

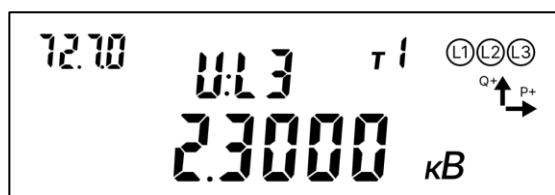
Ниже приведен пример отображаемой на ЖКИ информации с учетом применения коэффициентов по напряжению и току и отключенной настройке.



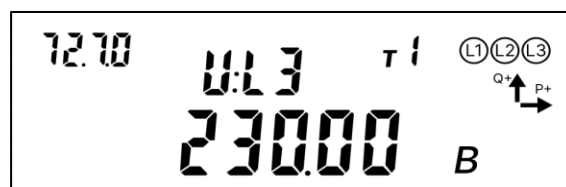
а) активная энергия потребленная



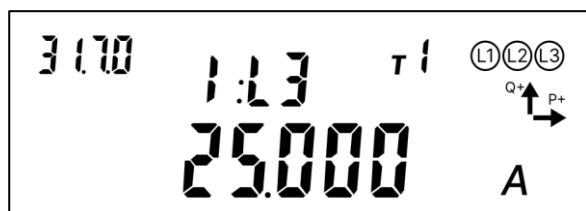
г) активная энергия потребленная



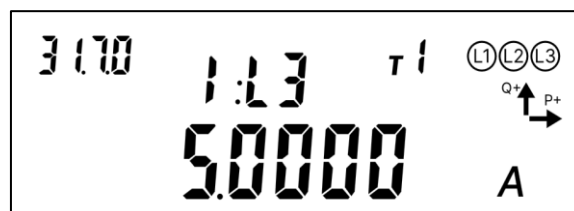
б) напряжение по фазе 3



д) напряжение по фазе 3



в) ток по фазе 3



е) ток по фазе 3

коэффициент трансформации по току – 5, по напряжению – 10.

коэффициент трансформации по току и по напряжению – 1;

Рисунок 92

Также данные доступны в ТПО AdminTools на вкладке «Данные измерений → Группа накопления энергий → Текущее накопление энергии».

○ За интервал времени

07.02.2025 01:25:52

07.02.2025 11:25:52

Тип величины:

Период:

Канал измерения	Группа величин	Тип величины	КДЕ
☒ активная потребление A+			
☒ активная генерация A-			
☒ реактивная потребление R+			
☒ реактивная генерация R-			

Таблица График

	07.02.2025 11:25:52	Статус
активная потребление A+ (Сумма)	27,9248	☐
активная генерация A- (Сумма)	0,3210	☐
реактивная потребление R+ (Сумма)	0,3947	☐
реактивная генерация R- (Сумма)	0,2113	☐

○ За интервал времени

07.02.2025 01:27:22

07.02.2025 11:27:22

Тип величины:

Период:

Канал измерения	Группа величин	Тип величины	КДЕ
☒ активная потребление A+			
☒ активная генерация A-			
☒ реактивная потребление R+			
☒ реактивная генерация R-			

Таблица График

	07.02.2025 11:27:22	Статус
активная потребление A+ (Сумма)	1396,2390	☐
активная генерация A- (Сумма)	16,0500	☐
реактивная потребление R+ (Сумма)	19,7360	☐
реактивная генерация R- (Сумма)	10,5645	☐

а) коэффициент трансформации по току и по напряжению – 1

б) коэффициент трансформации по току – 5, по напряжению – 10

Рисунок 93

Данные о параметрах сети доступны на вкладке «Данные измерений → Группа параметров сети → Параметры сети».

Считать данные	Считать настройки	Импорт	Экспорт	Показать
За интервал времени				
10.10.2024 14:44:34		Глубина опроса от текущего		
10.03.2025 14:44:34		Месяцы		
5				
Тип величины: Мгновенная				
Период: Текущее время				
Таблица График				
	10.03.2025 14:44:34	Статус		
Мощность активная, кВт	3,4036			
Мощность активная (фаза А), кВт	1,1319			
Мощность активная (фаза В), кВт	1,1302			
Мощность активная (фаза С), кВт	1,1325			
Мощность реактивная, квар	0,0124			
Мощность реактивная (фаза А), квар	-0,0037			
Мощность реактивная (фаза В), квар	-0,0047			
Мощность реактивная (фаза С), квар	-0,0039			
Мощность полная, кВт*А	3,3287			
Мощность полная (фаза А), кВт*А	1,1077			
Мощность полная (фаза В), кВт*А	1,1087			
Мощность полная (фаза С), кВт*А	1,1172			
Сила тока (фаза А), А	4,9409			
Сила тока (фаза В), А	4,9620			
Сила тока (фаза С), А	4,9760			
Напряжение (фаза А), В	228,4482			
Напряжение (фаза В), В	229,1185			
Напряжение (фаза С), В	229,5439			
Коэффициент активной мощности (фаза А)	1,0000			
Коэффициент активной мощности (фаза В)	1,0000			
Коэффициент активной мощности (фаза С)	1,0000			
Коэффициент активной мощности	1,0000			
Частота напряжения в сети, Гц	50,0000			
Линейное напряжение (фазы А-В), В	397,3695			
Линейное напряжение (фазы В-С), В	397,5361			
Линейное напряжение (фазы С-А), В	398,5999			
Угол между током и напряжением (фаза А), Град.	0,0000			
Угол между током и напряжением (фаза В), Град.	-0,1000			
Угол между током и напряжением (фаза С), Град.	0,0000			
Угол между векторами напряжения фаз А и В, град.	120,0000			
Угол между векторами напряжения фаз В и С, град.	119,9000			
Угол между векторами напряжения фаз С и А, град.	120,2000			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) по фазе А	-0,0033			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) по фазе В	-0,0042			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) по фазе С	-0,0034			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) суммарный	0,0037			
Сила тока (нейтраль), А	0,0000			
Дифференциальный ток, А	0,0000			
Дифференциальный ток, % от суммы фазных токов	0,0000			

а) коэффициент трансформации по току и по напряжению – 1

Считать данные	Считать настройки	Импорт	Экспорт	Показать
За интервал времени				
10.10.2024 14:50:17		Глубина опроса от текущего		
10.03.2025 14:50:17		Месяцы		
5				
Тип величины: Мгновенная				
Период: Текущее время				
Таблица График				
	10.03.2025 14:50:18	Статус		
Мощность активная, кВт	172,1734			
Мощность активная (фаза А), кВт	57,3334			
Мощность активная (фаза В), кВт	57,3694			
Мощность активная (фаза С), кВт	57,5410			
Мощность реактивная, квар	0,6351			
Мощность реактивная (фаза А), квар	-0,1935			
Мощность реактивная (фаза В), квар	-0,2451			
Мощность реактивная (фаза С), квар	-0,1962			
Мощность полная, кВт*А	172,3904			
Мощность полная (фаза А), кВт*А	57,4080			
Мощность полная (фаза В), кВт*А	57,4406			
Мощность полная (фаза С), кВт*А	57,5993			
Сила тока (фаза А), А	25,0417			
Сила тока (фаза В), А	25,0094			
Сила тока (фаза С), А	25,0284			
Напряжение (фаза А), В	2293,5898			
Напряжение (фаза В), В	2297,6733			
Напряжение (фаза С), В	2302,0696			
Коэффициент активной мощности (фаза А)	1,0000			
Коэффициент активной мощности (фаза В)	1,0000			
Коэффициент активной мощности (фаза С)	1,0000			
Коэффициент активной мощности	1,0000			
Частота напряжения в сети, Гц	50,0000			
Линейное напряжение (фазы А-В), В	3973,0398			
Линейное напряжение (фазы В-С), В	3976,2480			
Линейное напряжение (фазы С-А), В	3987,1050			
Угол между током и напряжением (фаза А), Град.	0,0000			
Угол между током и напряжением (фаза В), Град.	-0,1000			
Угол между током и напряжением (фаза С), Град.	0,0000			
Угол между векторами напряжения фаз А и В, град.	119,8000			
Угол между векторами напряжения фаз В и С, град.	119,6000			
Угол между векторами напряжения фаз С и А, град.	120,2000			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) по фазе А	-0,0034			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) по фазе В	-0,0042			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) по фазе С	-0,0035			
Коэффициент реактивной мощности (I _р ф) суммарный	0,0037			
Сила тока (нейтраль), А	0,0000			
Дифференциальный ток, А	0,0000			
Дифференциальный ток, % от суммы фазных токов	0,0000			

б) коэффициент трансформации по току – 5, по напряжению – 10

Рисунок 94

События конфигурирования значений коэффициентов трансформации по току и напряжению, а так же конфигурирование настройки вывода информации на ЖКИ с учетом коэффициентов фиксируется в журналах событий. Перейдите в ТПО AdminTools на вкладку «Журнал событий → Программирование параметров счетчика», ознакомьтесь с данными.

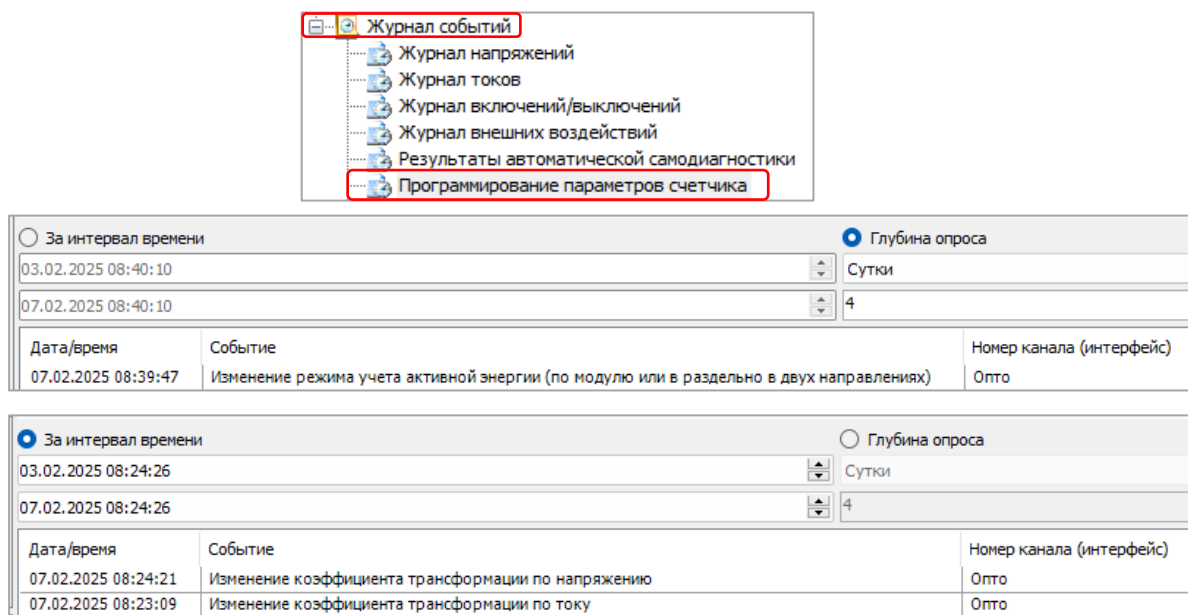


Рисунок 95

7.4.1 Накопители энергии

Счетчики отображают информацию в единицах величин, допущенных Положением о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации.

7.4.1.1 Счетчик ведет учет четырех видов энергии:

- активная потребленная (A+);
- активная отпущенная (A-);
- реактивная (R+);
- реактивная (R-).

Для каждого вида энергии предусмотрен блок, содержащий следующие накопители:

- L1 – Накопитель энергии фазы 1;
- L2 – Накопитель энергии фазы 2;
- L3 – Накопитель энергии фазы 3;
- T1...T8 – 8 тарифных накопителей энергии;
- Накопитель суммарной энергии без разбивки по фазам или тарифам;

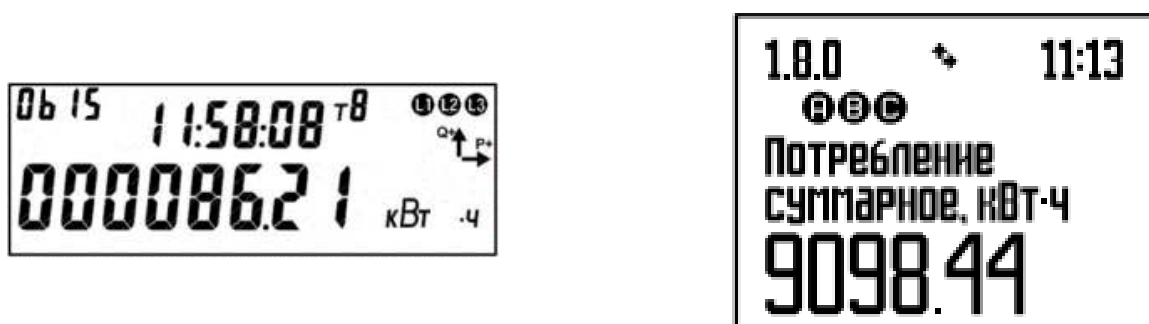
Объем одного тарифного накопителя 999999999999 единиц, вес младшего разряда 0,01 Вт*ч (0,00001кВт*ч) или 0,01 вар*ч (0,00001квар*ч) для реактивной энергии.

На основе описанных блоков энергии формируются все остальные данные по энергии – тарификация, ретроспектива, профили.

7.4.1.2 На ЖКИ⁴⁰ выводятся:

- активная потребленная энергия (A+): суммарно, отдельно по восьми тарифам и энергия пофазно;
- активная отпущенная энергия (A-): суммарно, отдельно по восьми тарифам и энергия пофазно;
- реактивная потребленная энергия (R+): суммарно, отдельно по восьми тарифам и энергия пофазно;
- реактивная отпущенная энергия (R-): суммарно, отдельно по восьми тарифам и энергия пофазно.

Общий вид окна вывода энергии приведен на рисунке 96.



а) отображение вывода энергии на ЖКИ счетчика

б) отображение вывода энергии на индикаторе CE901

Рисунок 96 – Активная энергия.

На ЖКИ в группе 2 отображено текущее время по встроенным часам реального времени: **11:58:08**.

На ЖКИ в группе 1 отображена энергия: **000086.21 кВт·ч** – активная энергия.

В поле **ObIS** – OBIS-код, отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 18).

В таблице 18 приведены OBIS-коды и размерности накопителей энергии для всех видов энергии.

Таблица 18 – OBIS-коды и размерности накопителей энергии.

Параметр	OBIS-код	Размерность
Активная потребленная энергия (A+)		
Суммарно	1.8.0	кВт·ч
По тарифам (Т – номер тарифа 1...8)	1.8.(Т)	кВт·ч
По фазе 1	21.8.0	кВт·ч
По фазе 2	41.8.0	кВт·ч
По фазе 3	61.8.0	кВт·ч
Активная генерируемая энергия (A-)		

⁴⁰ Информация, выводимая на ЖКИ в кадрах обеспечивающих минимальную функциональность, требуемую согласно СТО ПАО Россети (СТО 34.01-5.1-009-2019 ПУ ОТТ), отображается на русском языке.

Параметр	OBIS-код	Размерность
Суммарно	2.8.0	кВт·ч
По тарифам (Т – номер тарифа 1...8)	2.8.(Т)	кВт·ч
По фазе 1	22.8.0	кВт·ч
По фазе 2	42.8.0	кВт·ч
По фазе 3	62.8.0	кВт·ч
Реактивная потребленная энергия (R+)		
Суммарно	3.8.0	кВАр·ч
По тарифам (Т – номер тарифа 1...8)	3.8.(Т)	кВАр·ч
По фазе 1	23.8.0	кВАр·ч
По фазе 2	43.8.0	кВАр·ч
По фазе 3	63.8.0	кВАр·ч
Реактивная генерируемая энергия (R-)		
Суммарно	4.8.0	кВАр·ч
По тарифам (Т – номер тарифа 1...8)	4.8.(Т)	кВАр·ч
По фазе 1	24.8.0	кВАр·ч
По фазе 2	44.8.0	кВАр·ч
По фазе 3	64.8.0	кВАр·ч

7.4.1.3 Данные о накоплениях энергии доступны на вкладке «Данные измерений→Группа накопления энергий→Текущее накопление энергии» (рисунок 97).

Скриншот интерфейса программы, отображающий данные о накоплении энергии. В левой панели дерева навигации выбран пункт «Данные измерений» → «Группа накопления энергий» → «Текущее накопление энергии». В верхней части экрана указаны даты и время: 25.02.2021 09:54:36 и 26.02.2021 09:54:36. В центре экрана находится таблица с данными о накоплении энергии.

Канал измерения	Группа величин	Тип величины	КДЕ	Статус
☒ активная потребление A+				
☒ активная генерация A-				
☒ реактивная потребление R+				
☒ реактивная генерация R-				

Канал измерения	Группа величин	Тип величины	КДЕ	Статус
активная потребление A+ (Сумма)			11078726,0000	
активная потребление A+ (T1)			10909269,0000	
активная потребление A+ (T2)			169457,0000	
активная потребление A+ (T3)			0,0000	
активная потребление A+ (T4)			0,0000	
активная потребление A+ (T5)			0,0000	
активная потребление A+ (T6)			0,0000	
активная потребление A+ (T7)			0,0000	
активная потребление A+ (T8)			0,0000	
активная потребление A+ (Аварийный тариф)			10909728,0000	
активная генерация A- (Сумма)			883421,0000	
активная генерация A- (T1)			883256,0000	
активная генерация A- (T2)			165,0000	
активная генерация A- (T3)			0,0000	
активная генерация A- (T4)			0,0000	

Рисунок 97

Для учета энергии в двух направлениях доступна настройка «Количество направлений учета активной энергии»: 1 – одно направление (A+); 2 – два направления (A+, A-) на вкладке «Настройки учета».

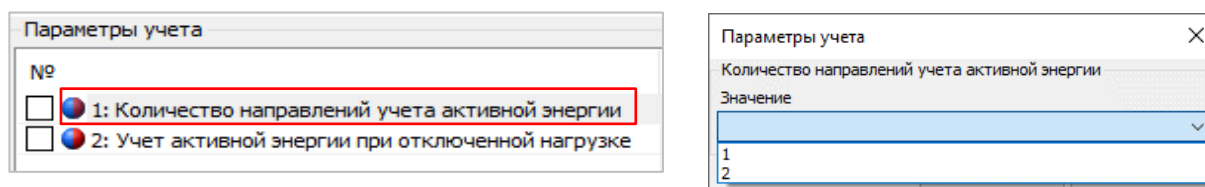


Рисунок 98

7.5 Тарификация

7.5.1 В счетчике реализована тарификация по расписанию. Текущий тариф определяется тарифным расписанием и текущим значением времени, получаемым от часов реального времени (далее – ЧРВ).

Тарификация по расписанию активна, если выполнена настройка тарификации в состоянии «Включена» (см. ниже). Конфигурирование режима выполняется на вкладке «Конфигурация→ Тарифная программа → Тарификация по расписанию → Общие».

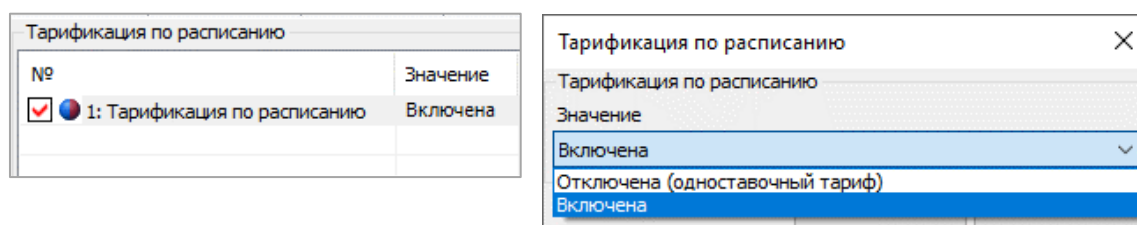


Рисунок 99

Суммарное накопление по тарифам 1...8 соответствует значению накопителя суммарной энергий, т.е. существует баланс энергий. Отсутствие баланса энергий говорит о нарушении в работе счетчика

В случае, если тарификация по расписанию «Отключена», то учёт электроэнергии выполняется по одноставочному тарифу (аварийному).

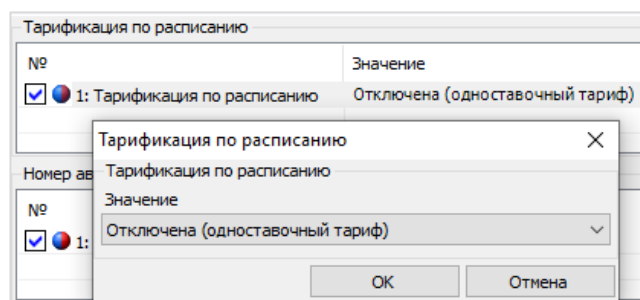


Рисунок 100

Таким накопителем может быть назначен любой из 8 возможных в счетчике номеров тарифов⁴¹.

Номер аварийного тарифа назначается на вкладке «Конфигурация→ Тарифная программа→Тарификация по расписанию→Общие».

⁴¹ По умолчанию назначен тариф «Т1».

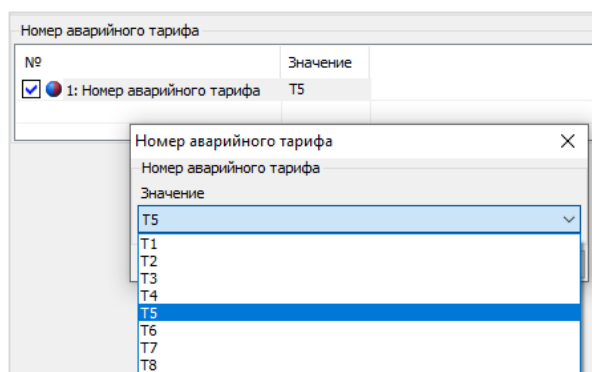


Рисунок 101

Накопления энергии в аварийный тариф выполняются при следующих условиях:

- выключена тарификация;
- недоступен ни один из видов тарификации: отсутствует действующее тарифное расписание;
- некорректно заданные условия тарификации;
- сбой часов, приводящий к отсутствию тарифного учета (сбой часов и т.д.).

Текущий действующий тариф T1...T8 отображается на ЖКИ и доступен для чтения по интерфейсу на вкладке «Состояние счетчика → Общие».

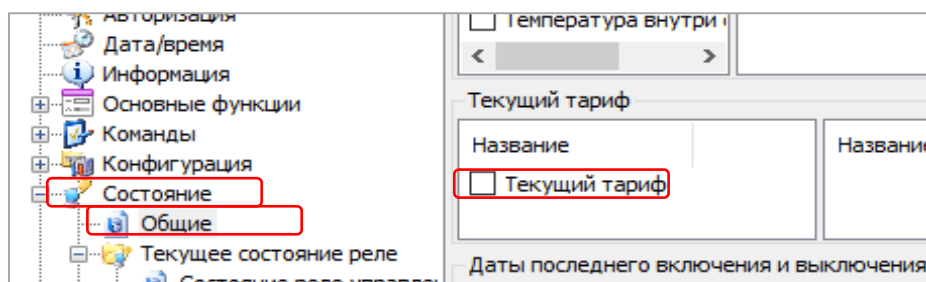


Рисунок 102

В счетчике предусмотрено две группы тарифных расписаний - активное (действующее) и пассивное (планируемое к применению). Настройка выполняется на вкладке «Конфигурация → Тарифная программа → Тарификация по расписанию» вкладки «Активная группа» и «Пассивная группа».

Активная группа тарифных расписаний недоступна для редактирования. Пассивная группа тарифных расписаний свободно редактируется. Пассивная группа становится активной в результате выполнения активации.

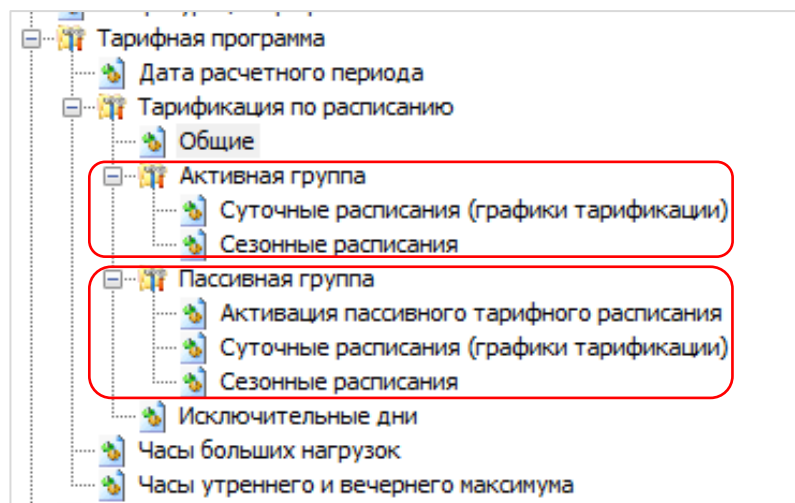


Рисунок 103

Для активации пассивного тарифного расписания предназначена вкладка «Конфигурация → Тарифная программа → Тарификация по расписанию → Пассивная группа → Активация пассивного тарифного расписания».

Здесь выбирается, когда активировать пассивную группу «Сейчас», или «С даты» и задается «Дата» активации пассивного расписания в активное. Если заданная дата меньше текущей, то активация производится немедленно.

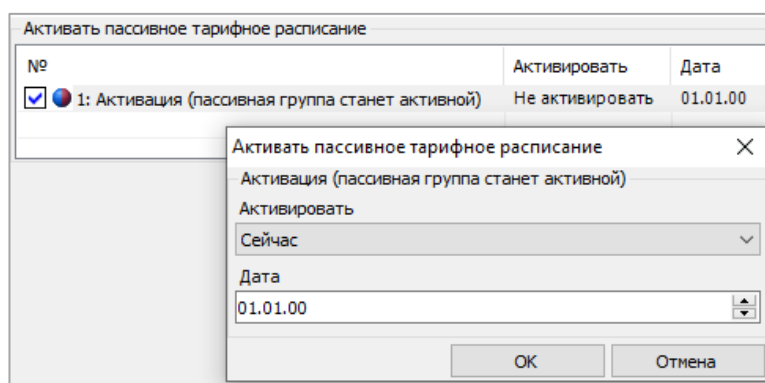


Рисунок 104

Факт изменения параметра фиксируется в «Журнале коррекции данных».

При активации пассивного расписания, выполняется копирование данных пассивного расписания в активное (действующее расписание) расписание.

Каждая группа тарифных расписаний состоит из:

- 32 суточных расписаний переключения тарифа, в каждом до 16 точек переключения тарифа (см. рисунок 103). Одна точка переключения тарифа содержит: время начала действия тарифа (чч:мм) и тариф (т) (рисунок 105); Порядок задания тарифов – произвольный. Если переключение не используется, то в соответствующих полях необходимо установить значения: время – 00:00, тариф – нет.

Суточные расписания (графики тарификации)													
№	1: время	1: тариф	2: тариф	2: время	3: время	3: тариф	4: время	4: тариф	5: время	5: тариф	6: время	6: тариф	7: время
☒ 1:	07:00	Тариф 1	23:00	Тариф 2	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00
☒ 2:	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00
☒ 3:	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00
☒ 4:	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00	нет	00:00

Рисунок 105

- 12 сезонных недельных расписания (см. рисунок Рисунок 103). Каждое содержит: дату начала действия расписания (дд.мм) и номер суточного расписания переключения тарифов для каждого дня недели (пн,вт,ср,чт,пт,сб,вс) от 1 до 32 (рисунок Рисунок 106). Если сезонное недельное расписание надо отключить, то в графе «Использовать» задается «-», в противном случае «+»;

Сезонные расписания										
№	Использовать	Дата начала	Пн	Вт	Ср	Чт	Пт	Сб	Вс	
☒ 1:	+	01.01	График 1	График 1	График 1	График 1	График 1	График 1	График 1	График 1
☒ 2:	-	01.03	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 3:	+	01.06	График 2	График 1	График 1	График 1	График 1	График 3	График 3	График 3
☒ 4:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 5:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 6:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 7:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 8:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 9:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 10:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 11:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
☒ 12:	-	01.01	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

Рисунок 106

Исключительные дни (48 штук)⁴² применяются сразу после записи (см. рисунок 103). Каждый исключительный день содержит, месяц год и номер суточного расписания переключения тарифа от 1 до 32 (см. рисунок 107). Если исключительный день не используется, то в графе «Использовать» задается «-», в противном случае «+».

Исключительные дни						
№	Использовать	День	Месяц	Год	График	
☒ 1	+	01	Январь	Ежегодно	График 10	
☒ 2	+	14	Январь	2020	График 2	
☒ 3	+	Все дни заданного месяца и года	Март	2019	График 8	
☒ 4	+	02	Все месяцы с заданным днем и годом	2022	График 15	
☒ 5	-	----	----	----	----	
☒ 6	-	----	----	----	----	
☒ 7	-	----	----	----	----	
☒ 8	-	----	----	----	----	

Рисунок 107

⁴² Исключительные дни применяются сразу после записи и не требуют активации.

Для того, чтобы каждый год 1 января действовал график 10 необходимо указать: «Использовать» - «+», «День» - «01», «Месяц» - «Январь», «Год» - «Ежегодно», «График» - «График 10».

Для того, чтобы 14 января 2020 года действовал график 6 необходимо указать: «Использовать» - «+», «День» - «14», «Месяц» - «Январь», «Год» - «2020», «График» - «График 6».

Для того, чтобы весь март 2019 года действовал график 8 необходимо указать: «Использовать» - «+», «День» - «Все дни заданного месяца и года», «Месяц» - «Март», «Год» - «2019», «График» - «График 8».

Для того, чтобы каждое 2 число 2019 года действовал график 15 необходимо указать: «Использовать» - «+», «День» - «02», «Месяц» - «Все месяцы с заданным днем и годом», «Год» - «2019», «График» - «График 15».

7.5.2 Отображение информации на ЖКИ выполняется в соответствии с п. 6.7.

На ЖКИ выводятся: состояние и настройки тарификации, дата расчетного периода, тарифное расписание текущих суток и активная группа тарифных расписаний, а именно:

- суточное тарифное расписание (32 расписания);
- сезонное тарифное расписание (12 расписаний);
- исключительные дни (48 дат).

7.5.2.1 Окно текущего состояния тарификации⁴³ приведено на рисунке 108.

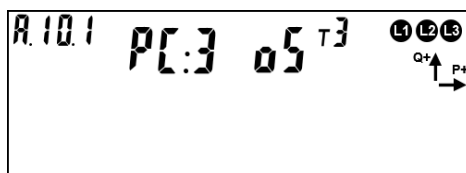


Рисунок 108

В группе 2 отображен действующий на данный момент режим тарификации: **о:5** – тарификация в накопитель безусловного учета.

Возможные действующие режимы тарификации и их обозначение на ЖКИ (в группе 2):

- РС:3 – повременная тарификация, тарифный накопитель первый;
- о:5 – тарификация в накопитель безусловного учета, тарифный накопитель пятый.

Пиктограмма T5 обозначает, что накопление энергии ведется в пятый тарифный накопитель.

В поле ObIS отображен OBIS код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Для просмотра настроек тарификации коротко нажать кнопку «**ПРСМ**».

Для перехода к следующей группе параметров необходимо выполнить длительное нажатие «**КАДР**».

⁴³ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

7.5.2.2 Окно настроек⁴⁴ тарификации приведено на рисунке 109.

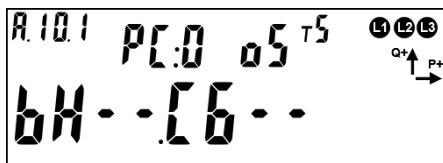


Рисунок 109

В группе 2 ЖКИ отображены:

- PC:1 – текущий тарифный накопитель для режима повременной тарификации. Если не определено расписание повременной тарификации, на ЖКИ будет отображено - PC:0.
- o:5 – тарифный накопитель, выбранный для безусловного учета энергии.

Пиктограмма «T5» обозначает, что накопление энергии ведется в пятый тарифный накопитель.

В поле ObIS ЖКИ отображен OBIS код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Для просмотра даты расчетного периода коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров длительно нажать кнопку «КАДР».

7.5.2.3 Окно с датой расчетного периода⁴⁵ приведено на рисунке 110.

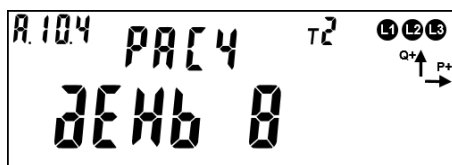


Рисунок 110

В группе 2 и 1 ЖКИ отображен расчетный день месяца (в данном случае восьмой) (см. п. 7.6.4).

Возможные значения расчетного периода и их обозначение на ЖКИ:

РАСЧ ДЕНЬ - - - - конец месяца;

РАСЧ ДЕНЬ 1 – РАСЧ ДЕНЬ 28 – один из дней месяца.

В поле **ObIS** ЖКИ отображен OBIS-код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Для просмотра текущего состояния тарификации – коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров – длительно нажать кнопку «КАДР».

7.5.2.4 Вывод на ЖКИ тарифного расписания текущих суток⁴⁶.

Данное расписание будет действовать при повременной тарификации. Действующий на данный момент режим тарификации можно определить согласно пункту 7.5.2.1.

⁴⁴ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

⁴⁵ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

⁴⁶ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

Тарифное расписание текущих суток содержит 16 точек переключения тарифа. Каждая точка состоит из тарифа и времени начала действия тарифа в формате чч:мм. Пример вывода тарифного расписания текущих суток приведен на рисунке 111.

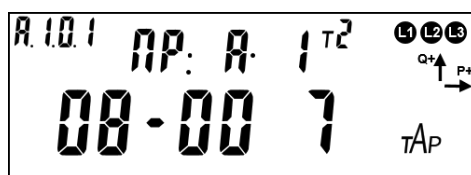


Рисунок 111

На ЖКИ отображено: в группе 1 - время начала действия тарифа и тариф (**08-00 7** - в 8 часов 00 минут начнет действовать тариф 7); в группе 2 - номер точки переключения тарифа (**PP: A** – активная группа тарифных расписаний, **1** – номер точки).

В поле **Obis** ЖКИ отображен OBIS-код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Если для какой-либо точки тарифного расписания текущих суток, время начала действия тарифа не задано, на ЖКИ будет выведена информация, представленная на рисунке 112. Кадр такого вида отображается только для незаданных точек тарифного расписания, расположенных в начале списка. Незаданные точки тарифного расписания, расположенные за заполненными точками (в середине списка), пропускаются автоматически при пролистывании.

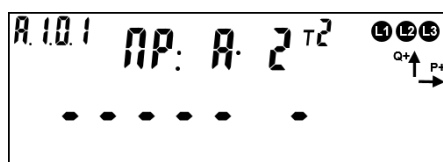


Рисунок 112

Для переключения между точками тарифного расписания текущих суток коротко нажать кнопку «**ПРСМ**».

Для перехода к следующей группе параметров, длительно нажать кнопку «**КАДР**».

7.5.2.5 Вывод на ЖКИ активной группы тарифных расписаний⁴⁷.

В каждой группе тарифных расписаний (активной и пассивной) содержится 32 суточных расписания переключения тарифов. На ЖКИ выводятся только задействованные суточные тарифные расписания – назначенные в сезонное тарифное расписание или в исключительный по тарификации день.

Каждое суточное тарифное расписание содержит 16 точек переключения тарифа. Каждая точка содержит тариф и время начала действия тарифа в формате чч-мм.

Пример вывода суточного тарифного расписания приведен на рисунке 113.

⁴⁷ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

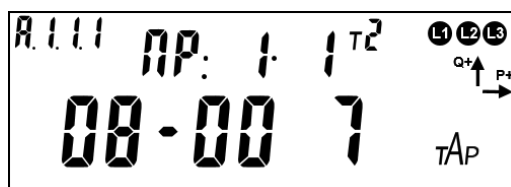


Рисунок 113

На ЖКИ отображено: в группе 1 - время начала действия тарифа и тариф (**08-00 7** - в 8 часов 00 минут начнет действовать тариф 7), в группе 2 – номер суточного тарифного расписания и номер точки переключения тарифа в этом расписании (**ПР: 1** – первое суточное тарифное расписание (программа), **1** – номер точки).

В поле **OBIS** ЖКИ отображен OBIS-код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Если для какой-либо точки суточного тарифного расписания время начала действия тарифа не задано, на ЖКИ будет выведена информация в соответствии с рисунком 114. Кадр такого вида отображается только для незаданных точек тарифного расписания, расположенных в начале списка. Незаданные точки тарифного расписания, расположенные за заполненными точками (в середине списка), пропускаются автоматически при пролистывании.

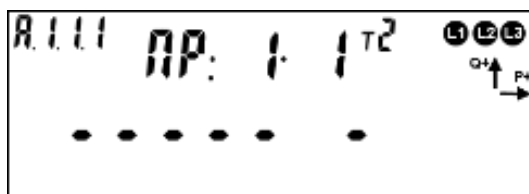


Рисунок 114

7.5.2.6 В каждой группе тарифных расписаний (активной и пассивной) содержится 12 сезонных тарифных расписаний⁴⁸.

Каждое сезонное тарифное расписание содержит:

- дату начала действия расписания в формате дд.мм;
- номер суточного расписания переключения тарифов (от 1 до 32) для каждого дня недели пн, вт, ср, чт, пт, сб, вс.

Пример вывода даты начала действия сезонного тарифного расписания приведен на рисунке 115.

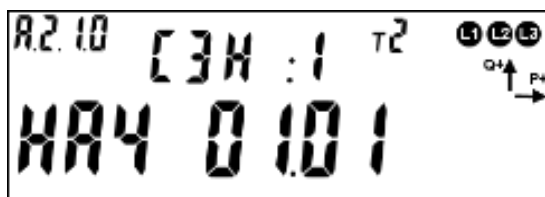


Рисунок 115

⁴⁸ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

На ЖКИ отображено: в группе 1 - дата начала действия сезонного тарифного расписания (**НАЧ 01.01** – начало первого января), в группе 2 – номер сезонного тарифного расписания (**СЗН: 1** – первое сезонное тарифное расписание).

В поле **ObIS** ЖКИ отображен OBIS-код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Если для сезонного тарифного расписания дата начала действия не задана, на ЖКИ будет выведена индикация в соответствии с рисунком 116. Кадр такого вида отображает только сезонные расписания с незаданной датой начала действия, расположенных в начале списка сезонных расписаний. Неактивные сезонные расписания, расположенные за активными расписаниями (в середине списка), пропускаются автоматически при пролистывании.

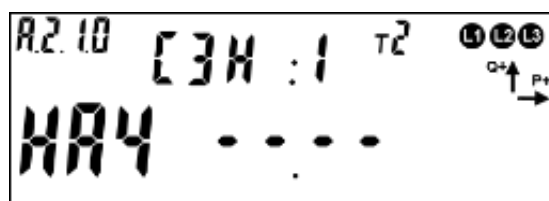


Рисунок 116

Пример вывода номера суточного тарифного расписания для дня недели приведен на рисунке 117.

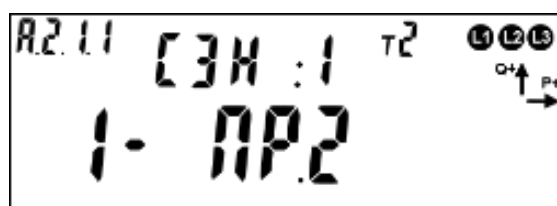


Рисунок 117

На ЖКИ отображено: в группе 1 – порядковый номер дня в неделе и номер суточного тарифного расписания для этого дня (**1- ПР.2** – для понедельника задано суточное тарифное расписание №2), в группе 2 – номер сезонного тарифного расписания (**СЗН: 1** – первое сезонное тарифное расписание).

В поле **ObIS** ЖКИ отображен OBIS-код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Если для какого-либо дня недели в сезонном тарифном расписании не задано суточное расписание переключения тарифов, на ЖКИ будет выведена информация в соответствии с рисунком 118.

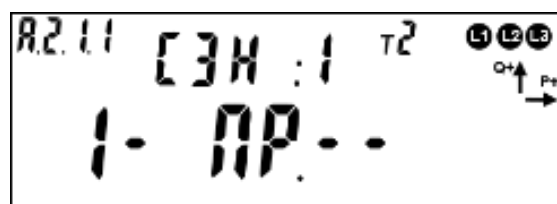


Рисунок 118

7.5.2.7 Счетчик содержит 48 исключительных по тарификации дней.

Каждый исключительный по тарификации день содержит: дату в формате дд.мм.гг и номер суточного расписания переключения тарифов (от 1 до 32) назначенного на эту дату.

Пример вывода исключительного дня тарификации приведен на рисунке 119.

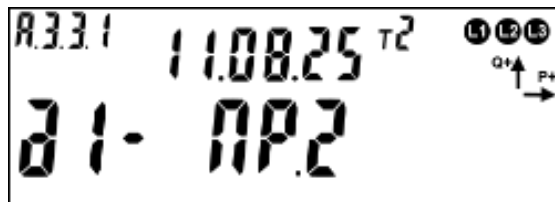


Рисунок 119

На ЖКИ отображено: в группе 1 – порядковый номер дня исключительного по тарификации и номер суточного тарифного расписания для этого дня (**Д1- PP.2** – для первого исключительного дня задано суточное тарифное расписание №2), в группе 2 – дата дня исключительного по тарификации (**11.08.25** – одиннадцатое августа, 2025 года).

В поле **ObIS** ЖКИ отображен OBIS-код выведенного параметра (см. таблицу 19).

Если исключительный день действует ежегодно в указанный день и месяц, то вместо значения года, выводится символ - «--» (рисунок 120). Если исключительный день действует каждый день указанного месяца и года, то вместо значения дня выводится - «00». Если исключительный день действует ежемесячно в указанный день месяца и года, то вместо значения месяца выводится - «00».

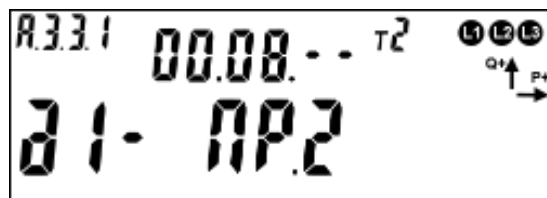


Рисунок 120

Если для какого-либо дня исключительного по тарификации не задана дата и суточное тарифное расписание, на ЖКИ будет выведена информация в соответствии с рисунком 121. Кадр такого вида отображается только для неактивных исключительных дней, расположенных в начале списка. Неактивные исключительные дни, расположенные за активными (в середине списка), пропускаются автоматически при пролистывании.

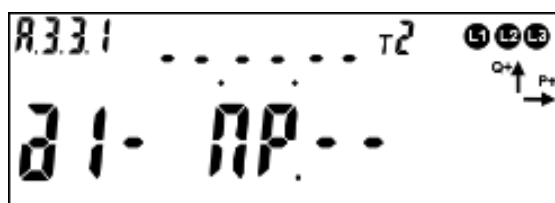


Рисунок 121

7.5.2.8 В таблице 19 приведены OBIS-коды параметров тарификации.

Таблица 19 – OBIS-коды параметров тарификации.

Параметр	OBIS код	Примечание
Текущее состояние тари-	A.10.1	
Конфигурация тарификации	A.10.2	
Контрольная сумма тарифных	A.10.3	
День расчетного периода	A.10.4	
Расписание текущих суток	A.1.0.X	X - номер точки переключения (начала действия) тарифа (1..16)
Суточное расписание	A.1.X.Y	Y - номер суточного расписания (1..32) X - номер точки переключения (начала действия) тарифа (1..16)
Сезонное расписание	A.2.X.Y	X - номер сезонного расписания (1..12) Y = 0 - дата начала действия сезона, Y = 1..7 - номер дня недели (пн, вт ... вс)
Исключительные дни	A.3.3.X	X - номер исключительного дня (1..48)

7.6 Ведение ретроспективы

В счетчике реализован общий накопитель энергий, содержащий 4 типа энергий, каждая из которых состоит из:

- 8 тарифных накопителей (T1-T8);
- 3 накопителя фазного учета.

Фиксация общего накопителя выполняется в момент определения счетчиком новых календарных интервалов: сутки, месяц (расчетный период), год.

При выполнении фиксации, в каждой записи сохраняется общий накопитель энергии и значение часов реального времени в виде идентификатора фиксации. Следует иметь в виду, что часы реального времени могут переводиться пользователем (с правами администратора) как вперед, так и назад, кроме того, часы могут потерять значение реального времени при одновременном отсутствии питания и истощения литиевым элементом своего ресурса. В связи с этим, в счетчике намеренно введена возможность хранения фиксаций с одинаковыми датами и намеренно не выполняется сортировка фиксаций по дате.

Для исключения путаницы и облегчения понимания, данных пользователем, фиксации хранятся строго в хронологическом порядке (т.е. в том порядке, в котором выполнялось сохранение), а значения даты в этом случае являются вспомогательным параметром. В связи с этим далее по тексту используется термин – «идентификатор данных» с целью дополнительно подчеркнуть, что существует вероятность недостоверности даты. Например, если пользователем по ошибке выполнялся перевод времени на несколько дней вперед, а потом спустя несколько дней ошибка была обнаружена и исправлена (переводом времени назад), то совершенно логичным и нормальным будет наличие фиксаций с одинаковыми датами или наличие фиксаций, в которых значение даты стало

меньшим, чем в предыдущих фиксациях. При этом значения накопленной энергии всегда будут только нарастать. Кроме того, у пользователя есть возможность просмотреть журнал перевода времени для окончательного понимания причин нарушения корректного хода времени.

Для ведения ретроспективы данных по встроенным в счетчик часам реального времени (ЧРВ), выполняется фиксация текущего содержания суммарного накопителя, тарифных регистров Т1-Т8, а также регистров накопления по фазам, с присвоением соответствующего идентификатора. Данные фиксируются в энергонезависимой памяти с глубиной:

- показания на конец суток: 128 суток (текущие показания + 127 показаний на конец предыдущих суток, накопление за текущие сутки + накопления за 127 предыдущих суток);
- показания на конец месяца (расчетного периода): 40 месяцев (текущие показания + 39 показаний на конец предыдущих месяцев, накопление за текущий месяц + накопления за 39 предыдущих месяцев);
- показания на конец года: 10 лет (текущие показания + показаний за 9 предыдущих лет, накопление за текущий год + накопления за 9 предыдущих лет).

7.6.1 Фиксация накоплений энергий на завершённые сутки (на конец суток) выполняется при работе счетчика от силовой сети и изменении номера суток в ЧРВ.

Изменение номера суток для фиксации может произойти:

- при неразрывном течении времени в 00:00:00;
- при прямой записи в ЧРВ;
- после восстановления питания от силовой сети.

При фиксации накоплений энергий на завершённые сутки (на конец суток) фиксируется идентификатор "дд.мм.гг" завершённых суток, (см. п. 7.6.8.1).

Суточные накопления могут формироваться при выводе информации на ЖКИ или по интерфейсу как разность между накоплениями на завершение (конец) предыдущих и последующих предыдущих суток.

7.6.2 Фиксация накоплений энергий на завершённый месяц (на конец месяца) выполняется при работе счетчика от силовой сети и изменении номера месяца во встроенных ЧРВ.

Изменение номера месяца для фиксации может произойти:

- при неразрывном течении времени в 00:00:00 первой даты месяца;
- при прямой записи в ЧРВ;
- после восстановления питания от силовой сети.

При фиксации накоплений энергий на завершённый месяц (конец месяца) заносится идентификатор "мм.гг" завершённого месяца, (см. п. 7.6.9).

Месячные накопления могут формироваться при выводе информации на ЖКИ или по интерфейсу как разность между накоплениями на завершение (конец) предыдущего и последующего предыдущего месяца

7.6.3 Фиксация накоплений энергий на завершённый год (конец года) выполняется при работе счетчика от силовой сети и изменении номера года в ЧРВ.

Изменение номера года для фиксации может произойти:

- при неразрывном течении времени в 00:00:00 первой даты года (первого января);
- при прямой записи в ЧРВ;
- после восстановления питания от силовой сети.

При фиксации накоплений энергий на завершённый год (конец года) заносится идентификатор "гг" завершённого года, (см. п. 7.6.10.1).

Годовые накопления могут формироваться при выводе информации на ЖКИ или по интерфейсу как разность между накоплениями на завершение (конец) предыдущего и последующего предыдущего года.

7.6.4 В счетчике предусмотрен параметр «Дата расчетного периода» содержащий число месяца или значение «на конец месяца» («Конфигурации → Тарифная программа → Дата расчетного периода».)

Параметр доступен для чтения по интерфейсу и отображается на ЖКИ (см. п. 7.5.2.3)

В случае задания даты расчетного периода, месячная и годовая ретроспектива фиксируется при выходе ЧРВ за интервал дат между началом и окончанием текущего периода. Дата расчетного периода означает завершение расчетного периода с начала суток (00:00:00) этой даты.

7.6.4.1 Фиксация накоплений энергий на завершение расчетного периода месяца/года (конец расчетного периода месяца/года) выполняется при работе счетчика от силовой сети и изменении номера дня во встроенных ЧРВ за границы интервала текущего периода. Границы интервала текущего периода располагаются от даты начала периода (включительно) до даты начала следующего периода (исключительно).

Пример: дата расчетного периода 25 число каждого месяца, текущий месяц июнь 2013 (06.13). При определении по ЧРВ даты равной или позже 25.05.13, но ранее 25.06.13, идентификатор данных фиксации и накопления равен 06.13

Изменение идентификатора расчетного периода месяца может произойти:

- при неразрывном течении времени в 00:00:00 даты месяца расчетного периода;
- при прямой записи в ЧРВ;

- после восстановления питания от силовой сети.

При фиксации энергий месячного расчетного периода заносится идентификатор "мм.гг" завершенного расчетного периода. Дополнительно, в идентификаторе расчетного периода, фиксируется дата расчетного периода.

Пример: дата расчетного периода 25 число каждого месяца, текущий год 2013 (13). При определении по ЧРВ даты равной или позже 25.12.12, но ранее 25.12.13 идентификатор фиксации и накопления равен 13.

Изменение годового расчетного периода может произойти:

- при неразрывном течении времени в 00:00:00 даты отчетного периода последнего месяца года (12);
- при прямой записи в ЧРВ;
- после восстановления питания от силовой сети.

При фиксации энергий годового расчетного периода заносится идентификатор "гг" завершенного расчетного периода года. Дополнительно, в идентификаторе расчетного периода года, фиксируется дата расчетного периода.

7.6.4.2 Следует иметь ввиду следующие особенности работы с параметром «Дата расчетного периода». При записи большей даты расчетного периода, чем установленная, может возникнуть повторная фиксация накоплений.

Пример: на часах счетчика 26 марта, а дата расчетного периода установлена 25 число (т.е. фиксация уже была выполнена). Если теперь изменить дату расчетного периода на 28 число, то 28 числа будет выполнена повторная фиксация показаний за месяц. При переводе даты расчетного периода назад, может произойти пропуск фиксации, если новая дата расчетного периода меньше, чем текущая дата на часах счетчика.

7.6.5 Данные по профилям, на интервалах в которых отсутствовал учет, выдаются или индицируются нулевыми значениями с признаком недостоверности.

7.6.6 В качестве данных, накопленных на интервале, завершенном при отсутствии силового питания, выдаются или индицируются (после восстановления питания) последние накопленные данные, зафиксированные при пропадании питания.

7.6.7 Считать ретроспективы данных, зафиксированных на конец месяца, за месяц, на конец суток, за сутки, на конец года и за год в ТПО *AdminTools* можно в разделе «Данные измерений»→Группа накопления энергий».

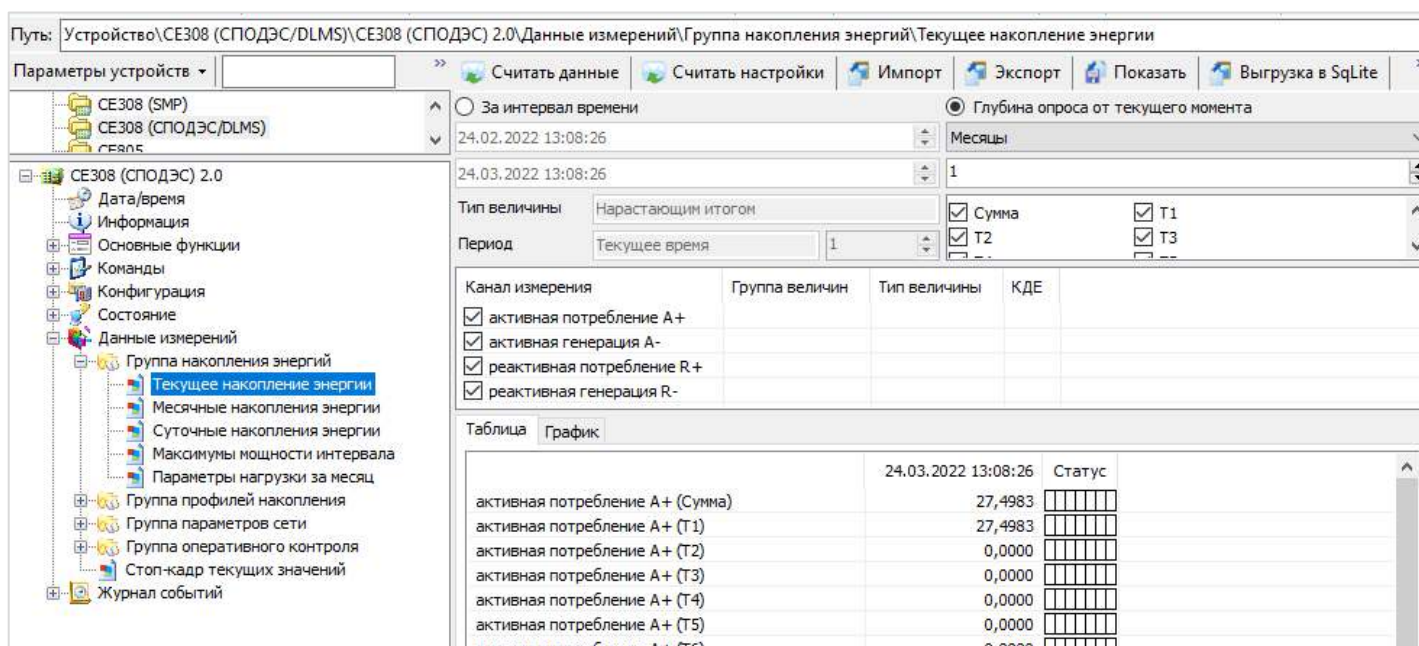


Рисунок 122

Для чтения данных необходимо выбрать считываемые параметры (каналы измерений), тарифы, указать глубину или интервал чтения и нажать кнопку «Считать данные».

7.6.8 Суточный архив

Настройку отображения параметров на ЖКИ необходимо выполнить в соответствии с п. 6.7.

На ЖКИ выводятся:

- идентификатор записи энергии: дата фиксации энергии;
- энергия, накопленная на конец суток, за сутки: нарастающим итогом суммарно, раздельно по восьми тарифам и энергия пофазно.

7.6.8.1 Окно с идентификатором записи энергии⁴⁹ приведено на рисунке 123.

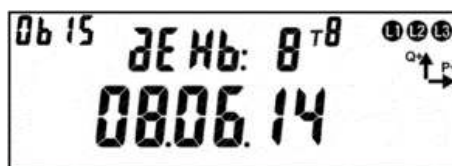


Рисунок 123

На ЖКИ в группе 2 отображен: номер записи: **ДЕНЬ: 8** – запись номер восемь. Запись номер 0 – текущие показания, запись номер 1 - последняя фиксация, запись номер 2 – предпоследняя и т.д. Всего 128 записей: текущие показания + 127 показаний на конец предыдущих суток (для фиксации энергии за сутки: энергия, накопленная за текущие сутки + энергия, накопленная за каждые 127 предыдущих суток).

На ЖКИ в группе 1 отображена: дата фиксации энергии в формате дд.мм.гг: **08.06.14**.

⁴⁹ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

В поле **ObIS** - OBIS код отображенного на ЖКИ параметра (таблица 20).

Если запись в архиве отсутствует, окно с идентификатором записи энергии будет иметь вид:

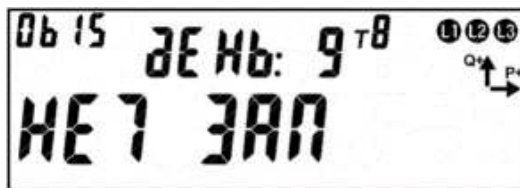


Рисунок 124

Для перехода к просмотру сохраненных накоплений энергии коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к просмотру следующей записи архива длительно нажать кнопку «ПРСМ». Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

7.6.8.2 Общий вид окна со значением энергии, зафиксированной на конец суток⁵⁰ (за сутки) приведен на рисунке 125.

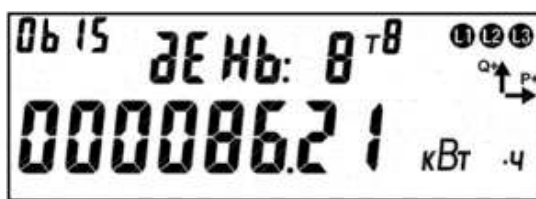


Рисунок 125

На ЖКИ в группе 2 отображен: номер записи: **дЕНЬ: 8** – запись номер восемь. Запись номер 0 – текущие показания, запись номер 1 – последняя фиксация, запись номер 2 – предпоследняя и т.д. Всего 128 записей: текущие показания + 127 показаний на конец предыдущих суток (для фиксации энергии за сутки: энергия, накопленная за текущие сутки + энергия, накопленная за каждые 127 предыдущих суток).

На ЖКИ в группе 1 отображена энергия, зафиксированная на конец суток (за сутки): **000086.21 кВт.ч.**

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенных на ЖКИ параметров (таблица 20).

Для переключения между накопителями энергии (по тарифам, по фазам) коротко нажать кнопку «ПРСМ». Для перехода к просмотру следующего вида энергии (активной, реактивной) коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к просмотру следующей записи архива выполнить длительное нажатие кнопки «ПРСМ». Для перехода к следующей группе параметров- длительное нажатие кнопки «КАДР».

⁵⁰ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

В таблице 20 приведены OBIS-коды накопителей энергии зафиксированная на конец суток (за сутки).

Таблица 20 – OBIS-коды накопителей энергии зафиксированная на конец суток (за сутки).

Параметр	OBIS код		Размер- ность
	на конец суток	за сутки	
Энергии суммарно и по тарифам (8 тарифов + 2 дополнительных накопителя)			
Активная потребленная (A+)	1.160.0	1.170.0	кВт·ч
Активная потребленная по тарифам (A+(T))	1.160.(T)	1.170.(T)	кВт·ч
Активная отпущенная (A-)	2.160.0	2.170.0	кВт·ч
Активная отпущенная по тарифам (A-(T))	2.160.(T)	2.170.(T)	кВт·ч
Реактивная потребленная (R+)	3.160.0	3.170.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная по тарифам (R+(T))	3.160.(T)	3.170.(T)	кВАр·ч
Реактивная отпущенная (R-)	4.160.0	4.170.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная по тарифам (R-(T))	4.160.(T)	4.170.(T)	кВАр·ч
Энергии по фазам			
Активная потребленная фаза 1 (A+(L1))	21.160.0	21.170.0	кВт·ч
Активная потребленная фаза 2 (A+(L2))	41.160.0	41.170.0	кВт·ч
Активная потребленная фаза 3 (A+(L3))	61.160.0	61.170.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 1 (A-(L1))	22.160.0	22.170.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 2 (A-(L2))	42.160.0	42.170.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 3 (A-(L3))	62.160.0	62.170.0	кВт·ч
Реактивная потребленная фаза 1 (R+(L1))	23.160.0	23.170.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная фаза 2 (R+(L2))	43.160.0	43.170.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная фаза 3 (R+(L3))	63.160.0	63.170.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 1 (R-(L1))	24.160.0	24.170.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 2 (R-(L2))	44.160.0	44.170.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 3 (R-(L3))	64.160.0	64.170.0	кВАр·ч
Идентификатор суток			
Идентификатор суток		A.110.5	дд.мм.гг

7.6.9 Месячный архив

Настройка отображения архива энергий, зафиксированных на конец месяца, накопленных за месяц, выполняется в соответствии с п. 6.7.

На ЖКИ выводятся:

- идентификатор записи энергии: дата фиксации энергии;
- энергия, накопленная на конец месяца (за месяц): нарастающим итогом суммарно, раздельно по восьми тарифам и энергия по фазам.

7.6.9.1 Окно с идентификатором записи энергии⁵¹ приведено на рисунке 126.



Рисунок 126

На ЖКИ в группе 2 отображен: номер записи: **РАСЧ: 8** – запись номер восемь. Запись номер 0 – текущие показания, запись номер 1 – последняя фиксация, запись номер 2 – предпоследняя и т.д. Всего 40 записей: текущие показания + 39 показаний на конец предыдущих месяцев (для фиксации энергии за месяц: энергия, накопленная за текущий месяц + энергия накопленная за каждый из 39 предыдущих месяца).

На ЖКИ в группе 1 отображен: идентификатор месяца фиксации энергии в формате дд.мм.гг: **08.06.14** с датой расчетного периода - 8 число каждого месяца. Для текущего расчетного периода (не завершенного) отображается идентификатор текущего месяца в соответствии с датой расчетного периода. Для фиксаций, выполненных на дату расчетного периода в поле дня, отображается дата расчетного периода. Для фиксаций, выполненных на конец месяца (в случае, когда дата расчетного периода не задана, или соответствует концу месяца) в поле дня отображается нулевое значение.

В поле **Obis** – OBIS- код отображенного на ЖКИ параметра (Таблица 21).

Если запись в архиве отсутствует, окно с идентификатором записи энергии будет иметь вид:



Рисунок 127

Для перехода к просмотру сохраненных накоплений энергии коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к просмотру следующей записи архива длительно нажать кнопку «ПРСМ». Для перехода к следующей группе параметров длительно нажать кнопку «КАДР».

7.6.9.2 Общий вид окна со значением энергии, зафиксированной на конец месяца⁵² (за месяц) приведен на рисунке 128.

⁵¹ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

⁵² Недоступно для отображения на индикаторе CE901.



Рисунок 128

На ЖКИ в группе 2 отображен: номер записи: **РАСЧ: 8** – запись номер восемь. Запись номер 0 – текущие показания, запись номер 1 – последняя фиксация, запись номер 2 – предпоследняя и т.д. Всего 40 записей: текущие показания + 39 показаний на конец предыдущих месяцев (для фиксации энергии за месяц: энергия, накопленная за текущий месяц + энергия, накопленная за каждый из 39 предыдущих месяца).

На ЖКИ в группе 1 отображена энергия, зафиксированная на конец месяца (за месяц): **000086.21 кВт·ч**.

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенных на ЖКИ параметров (таблица 21).

Для переключения между накопителями энергии (по тарифам, по фазам) коротко нажать кнопку «**ПРСМ**». Для перехода к просмотру следующего вида энергии (активной, реактивной) коротко нажать кнопку «**КАДР**». Для перехода к просмотру следующей записи архива, выполнить длительное нажатие кнопки «**ПРСМ**». Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «**КАДР**».

Таблица 21 – OBIS-коды накопителей энергии зафиксированная на конец месяца (за месяц)

Параметр	OBIS код		Размер- ность
	на конец месяца	за месяц	
Энергии суммарно и по тарифам (8 тарифов + 2 дополнительных накопителя)			
Активная потребленная (A+)	1.8.0	1.9.0	кВт·ч
Активная потребленная по тарифам (A+(T))	1.8.(T)	1.9.(T)	кВт·ч
Активная отпущенная (A-)	2.8.0	2.9.0	кВт·ч
Активная отпущенная по тарифам (A-(T))	2.8.(T)	2.9.(T)	кВт·ч
Реактивная потребленная (R+)	3.8.0	3.9.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная по тарифам (R+(T))	3.8.(T)	3.9.(T)	кВАр·ч
Реактивная отпущенная (R-)	4.8.0	4.9.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная по тарифам (R-(T))	4.8.(T)	4.9.(T)	кВАр·ч
Энергии по фазам			
Активная потребленная фаза 1 (A+(L1))	21.8.0	21.9.0	кВт·ч
Активная потребленная фаза 2 (A+(L2))	41.8.0	41.9.0	кВт·ч
Активная потребленная фаза 3 (A+(L3))	61.8.0	61.9.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 1 (A-(L1))	22.8.0	22.9.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 2 (A-(L2))	42.8.0	42.9.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 3 (A-(L3))	62.8.0	62.9.0	кВт·ч
Реактивная потребленная фаза 1 (R+(L1))	23.8.0	23.9.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная фаза 2 (R+(L2))	43.8.0	43.9.0	кВАр·ч

Параметр	OBIS код		Размерность
	на конец месяца	за месяц	
Реактивная потребленная фаза 3 (R+(L3))	63.8.0	63.9.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 1 (R-(L1))	24.8.0	24.9.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 2 (R-(L2))	44.8.0	44.9.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 3 (R-(L3))	64.8.0	64.9.0	кВАр·ч
Идентификатор месяца		0.1.2	рд.мм.гг (рд – дата расчетного периода)

7.6.10 Годовой архив

Настройка отображения на ЖКИ архива энергий, зафиксированных на конец года, накопленных за год, выполняется в соответствии с п. 6.7.

На ЖКИ выводятся:

- идентификатор записи энергии: дата фиксации энергии;
- энергия, накопленная на конец года, за год: нарастающим итогом суммарно, отдельно по восьми тарифам и энергия по фазам.

7.6.10.1 Окно с идентификатором записи энергии⁵³ приведено на рисунке 129.



Рисунок 129

На ЖКИ в группе 2 отображен: номер записи: **Год : 8** – запись номер восемь. Запись номер 0 – текущие показания, запись номер 1 – последняя фиксация, запись номер 2 – предпоследняя и т.д. Всего 10 записей: текущие показания + 9 показаний на конец предыдущих лет (для фиксации энергии за год: энергия, накопленная за текущий год + энергия, накопленная за каждый год из 9 предыдущих).

На ЖКИ в группе 1 отображен: идентификатор года фиксации энергии в формате дд.00.гг: **08.00.14**, с датой расчетного периода года - 8 декабря. Для текущего расчетного периода (не завершено) отображается идентификатор текущего года в соответствии с датой расчетного периода. Для фиксаций, выполненных на дату расчетного периода в поле дня отображается дата расчетного периода, поле месяца отображается нулевое значение. Для фиксаций, выполненных на конец календарного года (в случае, когда дата расчетного

⁵³ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

периода не задана, или соответствует концу месяца) в поле дня и поле месяца отображаются нулевые значения.

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 22).

Если запись в архиве отсутствует, окно с идентификатором записи энергии будет иметь вид:



Рисунок 130

Для перехода к просмотру сохраненных накоплений энергии коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к просмотру следующей записи архива выполнить длительное нажатие кнопки «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров длительно нажать кнопку «КАДР».

7.6.10.2 Общий вид окна со значением энергии зафиксированной на конец года⁵⁴ (за год) приведен на рисунке 131.



Рисунок 131

На ЖКИ в группе 2 отображен: номер записи: **Год: 8** – запись номер восемь. Запись номер 0 – текущие показания, запись номер 1 – последняя фиксация, запись номер 2 – предпоследняя и т.д. Всего 10 записей: текущие показания + 9 показаний на конец предыдущих лет (для фиксации энергии за год: энергия, накопленная за текущий год + энергия, накопленная за каждый год из 9 предыдущих).

На ЖКИ в группе 1 отображена энергия, зафиксированная на конец года (за год): **008086.21 кВт·ч**.

В поле **ObIS** - OBIS код отображенных на ЖКИ параметров (таблица 22).

Для переключения между накопителями энергии (по тарифам, по фазам) коротко нажать кнопку «ПРСМ». Для перехода к просмотру следующего вида энергии (активной, реактивной) коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к просмотру следующей записи архива, выполнить длительное нажатие кнопки «ПРСМ». Для перехода к следующей группе параметров, выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

⁵⁴ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

Таблица 22 – OBIS-коды накопителей энергии зафиксированная на конец года (за год)

Параметр	OBIS код		Размер-ность
	на конец года	за год	
Энергии суммарно и по тарифам (8 тарифов + 2 дополнительных накопителя)			
Активная потребленная (A+)	1.180.0	1.190.0	кВт·ч
Активная потребленная по тарифам (A+(T))	1.180.(T)	1.190.(T)	кВт·ч
Активная отпущенная (A-)	2.180.0	2.190.0	кВт·ч
Активная отпущенная по тарифам (A-(T))	2.180.(T)	2.190.(T)	кВт·ч
Реактивная потребленная (R+)	3.180.0	3.190.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная по тарифам (R+(T))	3.180.(T)	3.190.(T)	кВАр·ч
Реактивная отпущенная (R-)	4.180.0	4.190.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная по тарифам (R-(T))	4.180.(T)	4.190.(T)	кВАр·ч
Энергии по фазам			
Активная потребленная фаза 1 (A+(L1))	21.180.0	21.190.0	кВт·ч
Активная потребленная фаза 2 (A+(L2))	41.180.0	41.190.0	кВт·ч
Активная потребленная фаза 3 (A+(L3))	61.180.0	61.190.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 1 (A-(L1))	22.180.0	22.190.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 2 (A-(L2))	42.180.0	42.190.0	кВт·ч
Активная отпущенная фаза 3 (A-(L3))	62.180.0	62.190.0	кВт·ч
Реактивная потребленная фаза 1 (R+(L1))	23.180.0	23.190.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная фаза 2 (R+(L2))	43.180.0	43.190.0	кВАр·ч
Реактивная потребленная фаза 3 (R+(L3))	63.180.0	63.190.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 1 (R-(L1))	24.180.0	24.190.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 2 (R-(L2))	44.180.0	44.190.0	кВАр·ч
Реактивная отпущенная фаза 3 (R-(L3))	64.180.0	64.190.0	кВАр·ч
Идентификатор месяца		A.110.3	рд.мм.гг (рд – дата расчетного периода)

7.6.11 Обнуление счетчика

Функция «Обнуления» по умолчанию – **ЗАПРЕЩЕНА**.

По отдельному заказу счетчики могут поставляться с разрешенной функцией «Обнуления»⁵⁵.

При обнулении выполняется очистка памяти следующих параметров:

- Накопители нарастающего итога энергий всех видов;
- Суточные фиксации энергии;
- Месячные фиксации энергии;
- Годовые фиксации энергии;
- Профили нагрузки.

Обнуление выполняется следующим образом:

- в ТПО *AdminTools* перейти во вкладку «Команды→Обнуление показаний→Подготовить к обнулению с кнопок» и нажать кнопку «Выполнить»;

⁵⁵ Данная функция активируется ТОЛЬКО на заводе – изготовителе.

- длительным нажатием кнопки «КАДР» перейти в первую группу (ГРУП 1), в кадр суммарной активной энергии нарастающим итогом (значение OBIS-кода 1.8.0). Нажать кнопку «ДСТП» после чего на индикаторе появится надпись «ACCES» с обратным отчетом времени. Нажать кнопку «ПРСМ», после чего на индикаторе появится надпись «CLR» с обратным отчетом времени. Не позднее чем через 4 секунды нажать кнопку «ДСТП», после чего произойдет обнуление показаний.

После обнуления или окончания календарных суток, состояние готовности сбрасывается и для следующего обнуления необходимо снова подать команду в счетчик. Команда подается по интерфейсу с уровнем «Конфигуратор».

Запрет на обнуление выполняется командой по интерфейсу в ТПО *Admin Tools* на вкладке «Команды→Обнуление показаний→Заблокировать обнуление накоплений (необратима)».

7.6.12 Интервальный профиль.

В счетчике реализована функция накопления интервального профиля измеряемых данных. Настройка данного параметра выполняется на вкладке «Конфигурация→ Конфигурация профиля».

Интервал усреднения, в минутах, выбирается из ряда 1, 2, 3, 4, 5, 6, 10, 12, 15, 20, 30, 60 минут – на вкладка «Конфигурация→ Конфигурация профиля».

При переконфигурировании состава данных профиля и/или изменении интервала усреднения – данные профиля очищаются.

Количество записей профиля – 6144 (128 суток для 30 минутного интервала, 1 текущие и 127 предыдущих). Дополнительно 60 записей с идентификатором суток "лишнего" 25 часа (повторное накопление), возникающего при переходе на "зимнее" время.

Каждая запись профиля содержит 6 полей данных (см.ниже):

Интервал усреднения профиля, мин		
№		Значение
☒	1: Интервал усреднения профиля, мин	30

Конфигурация профиля		
№		Параметр
☒	1: Данные 1	Энергия активная потребление суммарная
☒	2: Данные 2	Энергия активная генерация суммарная
☒	3: Данные 3	Энергия реактивная потребление суммарная
☒	4: Данные 4	Энергия реактивная генерация суммарная
☒	5: Данные 5	Выключен
☒	6: Данные 6	Выключен

Рисунок 132

Типы сохраняемых параметров определяется пользователем из списка (см. ниже):

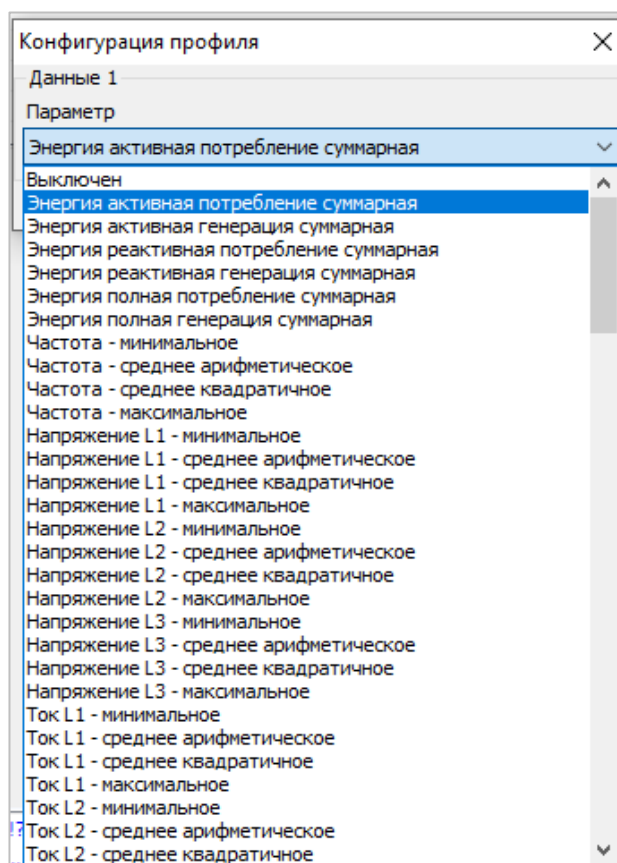


Рисунок 133

Признаки:

- отсутствие накопления (отсутствие силовой сети на интервале, время интервала не наступило);
- недостоверность данных (измененный интервал усреднения);
- повторное накопление.

При наступлении суток формируются все интервалы новых суток с признаком отсутствия накоплений.

При выключении силовой сети на интервале или изменении времени ЧРВ в пределах интервала формируется признак недостоверности данных. При чтении данных в ТПО AdminTools, такие значения имеют статус «недостоверные» (красный цвет).

При повторном накоплении энергии на интервале (из-за перевода времени назад) новые накопления добавляются к старым с установкой признака повторного накопления.

Чтение данных профилей выполняется на вкладке «Данные измерений→Группа профилей накопления→Профили».

7.7 Измерение показателей качества электроэнергии (ПКЭ)

В счетчике реализована функция измерения и выдача по интерфейсу показателей качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ 30804.4.30-2013 класс «S»:

- отклонение частоты (журнал «Отклонения качества электроэнергии»);
- положительное и отрицательное отклонение напряжения (журнал «Отклонения качества электроэнергии»);
- длительность нарушений (отклонений напряжения) – журнал «Длительность нарушений за расчетный период (месяц)»;
- количество нарушений за расчетный период (месяц) – журнал «Количество нарушений за расчетный период (месяц)».

В счетчике реализована настройка параметров для контроля качества электрической энергии:

- опорное напряжение – напряжение в системе электроснабжения;
- граница контроля прерывания напряжения;
- граница контроля провала напряжения;
- граница контроля перенапряжения.

Отображение признака некачественной сети (символ «») сигнализирует о нарушении показателей качества электроэнергии в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации [ПП РФ №890 от 19.06.2020](#).

Признак некачественной сети на ЖКИ является настраиваемым параметром. Выполняется на вкладке «Порядок индикации ЖКИ → Условия индикации» (см. рисунок ниже).

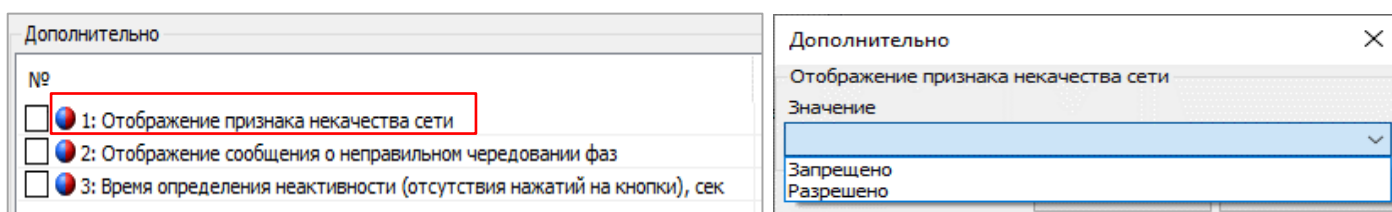


Рисунок 134

Настройка параметров для измерения качества электроэнергии выполняется во вкладке «Конфигурация → Контроль качества электроэнергии».

Значение напряжения в системе электроснабжения		
№	Контролировать качество напряжения	Значение
☒ 1: Согласованное напряжение электропитания (Uопор), В	Да	220,0

Контроль качества напряжения		
№	Контролировать	Значение порога, % от Uопор
☒ 1: Прерывание напряжения	Да	10
☒ 2: Провал напряжения	Да	90
☒ 3: Перенапряжение	Да	110

Контроль частоты сети	
№	Значение
☒ 1: Порог отклонения частоты, Гц	0,0

Рисунок 135

Значения параметров - длительность (положительных и отрицательных отклонений напряжения) и количество (перенапряжений) нарушений в текущем расчетном периоде (месяце) доступны на вкладке «Состояние → Параметры и качество сети → Оценка качества напряжения за текущий расчётный период (месяц)».

Длительность и количество нарушений за текущий расчетный период (месяц)		
Название	Название	Значение
☒ Длительность нарушений (отклонений напряжения), чч:мм:сс	Длительность нарушений (отклонений напряжения), чч:мм:сс	29:20:00
☒ Количество нарушений (перенапряжений)	Количество нарушений (перенапряжений)	0

Рисунок 136

При возникновении события данные фиксируются в журналы «Журналы качества электроэнергии» и «Журнал напряжений».

7.7.1 Положительное и отрицательное отклонение напряжения

Отклонение напряжения для фазы характеризуется двумя ПКЭ: отрицательное « $\delta U(-)x$ » и положительное « $\delta U(+)x$ » отклонения от согласованного (опорного «Uопор») значения напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии %.

Опорное напряжение равно номинальному напряжению «Uном» или напряжению согласно договорным условиям. Параметр доступен для чтения и записи по интерфейсам «Конфигурация → Контроль качества электроэнергии».

Рисунок 137



При конфигурировании опорного напряжения следует учитывать значение опорного напряжения указывается с учетом коэффициента трансформации по напряжению.

При конфигурировании параметра данные фиксируются в «Журнале коррекции данных» (см. п. 7.18).

Положительное и отрицательное отклонение напряжения в фазах в соответствии с ГОСТ 30804.4.30-2013 измеряются на интервале времени 10 минут. Данные доступны на вкладке «Журнал событий → Журналы качества электроэнергии → Журнал количества и длительности нарушений за расчетный период».

Информация о суммарной продолжительности и количестве нарушений за расчетный период положительного или отрицательного отклонения уровня напряжения в точке поставки электрической энергии на величину 10% и более от опорного напряжения « $U_{опор}$ » в интервале измерений, равном 10 минутам, доступна на вкладке «Состояние → Параметры качества сети → Длительность нарушений за текущий расчетный период (месяц)» (см. ниже):

Рисунок 138

Количество фактов перенапряжения за расчетный период в точке поставки электрической энергии на величину 20% и более от опорного напряжения « $U_{опор}$ » доступно для чтения на вкладке «Состояние → Параметры качества сети → Длительность нарушений за текущий расчетный период (месяц)» (см. рисунок выше).

События о нарушении фиксируются в журнал «Качества сети на расчетный период» (см таблицу 30).

7.7.2 Отклонение частоты

Отклонение значения основной частоты напряжения электропитания от номинального значения, δf (измеряется в Гц) определяется по формуле:

$$\delta f = f_m - f_{\text{ном}}$$

где: f_m – значение основной частоты напряжения электропитания, Гц, измеренное в интервале времени 10 с.

$f_{\text{ном}}$ – номинальное значение частоты напряжения электропитания, Гц.

Номинальное значение частоты напряжения электропитания в электрической сети равно 50 Гц.

Конфигурирование параметра «Порог отклонения частоты» выполняется на вкладке «Конфигурация → Контроль качества электроэнергии → Контроль частоты сети».

№	Значение
☒ 1: Порог отклонения частоты, Гц	0,1

Рисунок 139

Фиксация отклонения частоты сети на 0,2 Гц, 0,4 Гц и на заданный порог выполняется в журнале «Отклонений качества электроэнергии». Данные доступны на вкладке «Журналы событий → Журналы параметров качества сети».

7.7.3 Длительность и глубина провала напряжения

Для контроля снижения напряжения ниже установленного порогового значения установите «Провал напряжения» в процентах от опорного напряжения⁵⁶ « $U_{\text{опор}}$ ».

Конфигурирование порогового значения провала напряжения выполняется на вкладке «Контроль качества электроэнергии → Контроль качества напряжения».

№	Контролировать	Значение порога, % от $U_{\text{опор}}$
☐ 1: Прерывание напряжения		
☒ 2: Провал напряжения	Да	90
☐ 3: Перенапряжение		

Рисунок 140

При снижении напряжения ниже установленного порогового значения, фиксируется событие в «Журнал напряжений» с сохранением штампа времени (идентификатора),

⁵⁶ Значение по умолчанию 90%.

глубины и длительности провала. Данные доступны на вкладке «Журналы событий → Журналы измерений и событий сети».

7.7.4 Длительность и максимальное значение перенапряжения

Для контроля превышения напряжения выше установленного порогового значения установите параметр «Перенапряжение» в процентах от опорного напряжения⁵⁷ « $U_{\text{опор}}$ ».

Конфигурирование выполняется на вкладке «Конфигурация → Контроль качества электроэнергии».

Контроль качества напряжения		
№	Контролировать	Значение порога, % от $U_{\text{опор}}$
☐ 1: Прерывание напряжения		
☐ 2: Провал напряжения	Да	90
☒ 3: Перенапряжение	Да	110

Контроль качества напряжения

Перенапряжение

Контролировать

Да

Нет

Да

Значение порога, % от $U_{\text{опор}}$

110

OK Отмена

Рисунок 141

При превышении значения напряжения выше установленного порога в журнале «Журнал напряжений» фиксируется событие с сохранением штампа времени (идентификатора), максимального значения и длительности перенапряжения. Данные доступны на вкладке «Журналы событий → Журналы измерений и событий сети».

7.7.5 Перерывы электроснабжения

Для контроля прерывания напряжения ниже установленного порогового значение напряжения установите параметр «Прерывание напряжения» в процентах от опорного напряжения⁵⁸ « $U_{\text{опор}}$ ».

Конфигурирование выполняется на вкладке «Конфигурация → Контроль качества электроэнергии → Контроль качества напряжения».

Контроль качества напряжения		
№	Контролировать	Значение порога, % от $U_{\text{опор}}$
☒ 1: Прерывание напряжения	Да	10
☒ 2: Провал напряжения	Да	90
☒ 3: Перенапряжение	Да	110

Контроль качества напряжения

Прерывание напряжения

Контролировать

Да

Нет

Да

Значение порога, % от $U_{\text{опор}}$

10

OK Отмена

Рисунок 142

⁵⁷ Значение по умолчанию 110%.

⁵⁸ Значение по умолчанию 10%.

7.7.5.1 При снижении напряжения ниже установленного порогового значения, фиксируется событие в «Журнал напряжений» с сохранением штампа времени (идентификатора), глубины и длительности провала. Данные доступны на вкладке «Журналы событий» → Журналы измерений и событий сети».

7.8 Контроль сети и режимов потребления

В счетчике реализован контроль мощности на интервале времени – 60 минут. Данная функция необходима для контроля превышения мощности от установленного порога.

Выполните конфигурирование следующих параметров:

- «Порог активной мощности на интервале интегрирования» - на вкладке «Конфигурация» → Контроль сети и режимов потребления»;

Фиксация активной мощности на интервале интегрирования		
№		Значение
☒ 1	Порог активной мощности на интервале интегрирования, кВт	1000,000
☒ 2	Порог активной мощности на интервале интегрирования в часы пиковых нагрузок, кВт	1000,000

Рисунок 143

- «Часы больших нагрузок» - на вкладке «Конфигурация» → Тарифная программа»;

Часы больших нагрузок				
№	Вычисление максимума	С	До	
☒ 1	Часы больших нагрузок	Отключено	10:00	12:00

Рисунок 144

- «Часы утреннего и вечернего максимума» - на вкладке «Конфигурация» → Тарифная программа».

Часы утреннего и вечернего максимума				
№	Вычисление максимума	С	До	
☒ 1	Утренний максимум	На интервале	07:00	10:00
☒ 2	Вечерний максимум	На интервале	14:00	20:00

Часы утреннего и вечернего максимума

Утренний максимум

Вычисление максимума

Круглосуточно

Отключено

Круглосуточно

На интервале

С

00:00

01:00

02:00

03:00

04:00

05:00

До

00:00

01:00

02:00

Рисунок 145

При превышении порога активной мощности на интервале интегрирования фиксируется событие в «Журнале контроля мощности» на вкладке «Журнал событий → Журналы измерений и событий сети».

7.8.1 Контроль максимальной мощности

В счетчике реализована функция контроля потребляемой активной мощности (нагрузки). В качестве контролируемого значения используется активная мощность, потребленная на установленном интервале контроля. На текущем незавершенном интервале определяется прогнозируемая активная потребляемая мощность интервала.



«Интервал контроля мощности» не зависит от интервала усреднения, назначенного для профиля нагрузки.



Рекомендуется устанавливать оба значения периода интегрирования одинаковыми.

Контроль максимальной мощности интервала выполняется ежедневно, круглосуточно. Данный параметр не требует активации. Мощность вычисляется (усредняется) из энергии, учтенной на интервале усреднения.

Максимальные значения активной мощности в текущем месяце (расчетном периоде) сохраняются в архиве этих величин по итогам предыдущих месяцев со штампом времени - ДД.ММ.ГГ, чч:мм – время начала интервала усреднения. Глубина архива максимальных мощностей составляет 40 значений. При изменении интервала контроля мощности ретроспектива фиксированных максимумов не очищается. Чтение архивов выполняется на вкладке «Данные измерений → Группа накопления энергий → Максимумы мощности интервала».

Окно состояния функции контроля потребляемой активной мощности⁵⁹ приведено на рисунке 146.

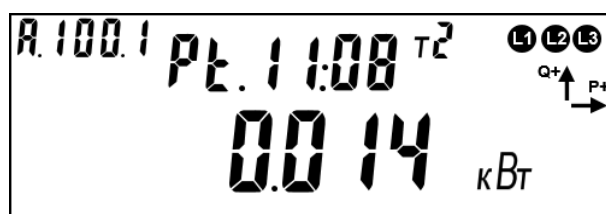


Рисунок 146

На ЖКИ в группе 2 отображено: оставшееся время до конца интервала контроля мощности (см. п. 7.8): **Pt.11:08** – до конца интервала осталось 11 минут 8 секунд.

⁵⁹ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

На ЖКИ в группе 1 отображено:

- значение прогнозируемой мощности;
- средняя мощность от начала интервала до текущего времени: **0.014 кВт**.

В поле **ObIS** - OBIS код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 18).

Для перехода к просмотру действующего интервала контроля мощности, коротко нажать кнопку «**ПРСМ**».

Для перехода к следующей группе параметров необходимо выполнить длительное нажатие кнопки «**КАДР**».

7.8.2 Контроль встречного потока мощности

В счетчике реализована функция обнаружения ситуации, когда в один момент времени фазном(-ах) и нулевом проводе, действуют мощности различного направления (прямая и обратная).

Факт встречного потока мощности фиксируется в журнале «Токов», а также сообщением на ЖКИ «**Info 2**» поверх всех окон.

7.8.3 Контроль последовательности фаз

В счетчике реализована функция контроля подключения фаз.

В случае некорректного подключения счетчика (нарушена последовательность чередования фаз) более 10 секунд устанавливается событие «Нарушение последовательности фаз». Событие снимается после устранения несоответствия в течение 10 секунд.

При отключении одной из фаз, контроль последовательности фаз приостанавливается. При этом последнее установленное состояние события «Нарушение последовательности фаз» остается неизменным до восстановления всех трех фаз.

Факт нарушения последовательности фаз фиксируется в журнале «Напряжений».

При нарушении чередования фаз на ЖКИ счетчика, мигает символ «N».

7.8.4 Контроль по «мгновенной мощности»

Работа алгоритма построена на основе «мгновенных» значений измеренной мощности. В качестве «мгновенного» значения измеренной мощности (обозначим его p') принято значение активной суммарной (сумма по модулю) трехфазной мощности, измеренное на интервале времени 1с.

7.8.4.1 В счетчике предусмотрен параметр «Лимит мгновенной мощности» P_{Lim} в киловаттах. При $P_{Lim}=0$ – функция контроля отключена.

7.8.4.2 При превышении p' величины P_{Lim} начинается отсчет времени задержки фиксации события .

7.8.4.3 В ТПО *AdminTools* «Лимиты» настраиваются на вкладке «Конфигурация→Контроль сети и режимов потребления».

Лимиты		
№		Значение
☒	1: Лимит мощности, кВт	1000,000
☒	2: Лимит по току, % от I_{max}	105
☒	3: Лимит по току, А	105,0
☒	4: Лимит по напряжению, % от $U_{ном}$	120
☒	5: Лимит по напряжению, В	276,0
☒	6: Порог для фиксации дифференциального тока (небаланса), % от суммы фазных токов	10,0
☒	7: Температура, °C	70

Рисунок 147

При превышении мгновенного значения измеренной мощности начинается отсчет времени задержки фиксации события.

Если по истечении времени задержки фиксации события значение мгновенной мощности превышает лимит мощности, то устанавливается событие «Лимит мгновенной мощности». При снижении - отсчет времени задержки фиксации события прекращается.

Событие «Лимит мгновенной мощности» снимается при получении значения измеренной мгновенной мощности ниже величины установленного лимита мощности на времени задержки снятия события.

Появление и пропадание событий (длительность задержек с момента начала и окончания воздействия)			
№		Задержка появления события, с	Задержка пропадания события, с
☒	1: Превышение лимита мощности	10	0
☒	2: Превышение максимального тока	1	0
☒	3: Превышение максимального напряжения	5	0
☒	4: Воздействие магнитного поля	60	0
☒	5: Небаланс токов	1	0
☒	6: Превышение температуры	2	0

Рисунок 148

Если во время отсчета времени задержки произошло выключение счетчика, отсчитанное время задержки и признак наличия перегрузки не сохраняется. При последующем включении счетчика, наличие перегрузки определяется только после получения первого «мгновенного» значения измеренной мощности.

Факт выключения реле по причине превышения мгновенной мощности записывается в журнал «Журнал включений/выключений».

7.8.5 Контроль напряжения сети

В счетчике реализована функция контроля напряжения сети по каждой фазе.

При наличии напряжения на фазах на ЖКИ отображаются символы «L1 L2 L3».

Границы контроля напряжения устанавливаются от номинального напряжения на предприятии-изготовителе и недоступны для конфигурирования:

- верхняя граница напряжения – 110 %;
- нижняя граница напряжения – 90 %;
- граница отключения напряжения – 10%.

При отклонении напряжения от установленных границ 90 % и 110 % символы «L1 L2 L3» на ЖКИ мигают. При значении напряжения ниже 10 % маркеры над символами гаснут.

События об отклонении напряжении сети фиксируются в журналах «Журнал напряжения» и «Журнал качества электроэнергии».

7.8.6 Функция определения наличия тока при отсутствии напряжения

В счетчике реализована функция определения наличия тока при отсутствии напряжения. Данная функция сигнализирует о случайном или умышленном отключении измерительной цепи напряжения.

Событие о наличии тока при отсутствии напряжения для любой фазы фиксируется в журнале «Токов», при выполнении двух условий:

- значение напряжения ниже заданного порога отключения для контроля качества сети;
- значение силы тока выше заданного порога тока для контроля наличия тока.

7.9 Функции реле и импульсных выходов

В счетчике реализовано четыре типа унифицированных устройств с возможностью одновременного управления:

- реле сигнализации 1/ TM1 (PC1);
- реле сигнализации 2/ TM2 (PC2);
- реле сигнализации 3 (PC3);
- реле сигнализации 4 (PC4);
- реле управления нагрузкой (РУН).



Управление реле PC1, PC3, РУН осуществляется по алгоритму в соответствии со спецификацией СПОДЭС (СТО 34.01- 5.1- 006-2021 (см. описание интерфейсного класса «Управление отключением [Disconnect Control] [IC: 70, Ver: 0]»).

7.9.1 Настройки режимов работы телеметрии и реле сигнализации

Конфигурирование PC1/TM1, PC3, PC4, РУН выполняется независимо друг от друга.

Для удобства и быстрого доступа ко всем настройкам и командам управления «Реле сигнализации» и «Реле управления нагрузкой» в ТПО AdminTools, была реализованная вкладка «Основные функции».

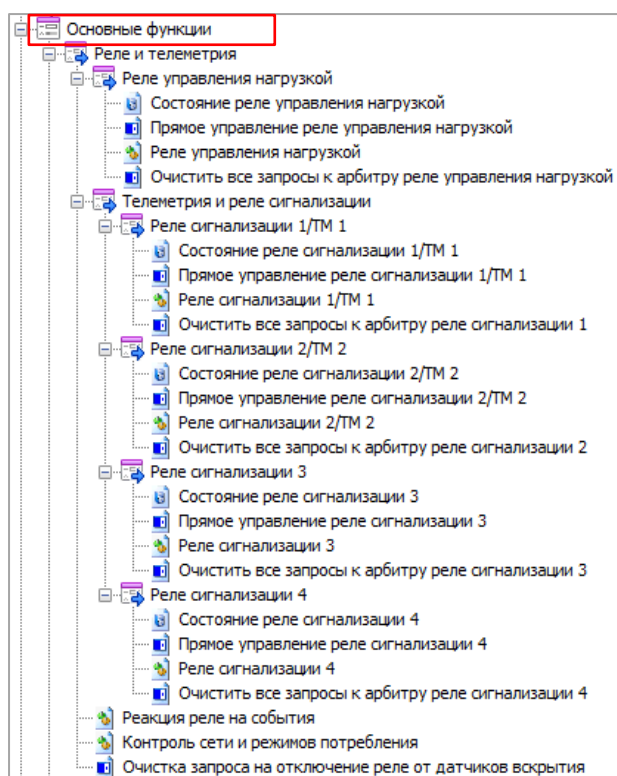


Рисунок 149

Вкладка «Режим работы реле сигнализации 1/ТМ 1» и «Режим работы реле сигнализации 3», позволяет выполнять настройку на следующие режимы:

- Режим работы;
- Тип телеметрии⁶⁰.

7.9.1.1 Вкладка «Режим работы»

Режим работы включает в себя следующие варианты настроек:

- В режиме дискретного выхода;
- В режиме телеметрии;
- По событиям (Управление по алгоритмам СПОДЭС);
- Выключено

7.9.1.1.1 «В режиме дискретного выхода»

Данный параметр позволяет управлять работой реле по команде (по интерфейсу⁶¹).

Управление реле в ТПО AdminTools выполняется в разделе «Конфигурация → Реле и телеметрия → Телеметрия и реле сигнализации → Настройка РС1/ТМ 1, РС3 → Состояние дискретного выхода».

⁶⁰ Только для реле сигнализации 1/ТМ 1

⁶¹ Управление реле доступно по любому имеющемуся интерфейсу только с уровня «Конфигуратор».

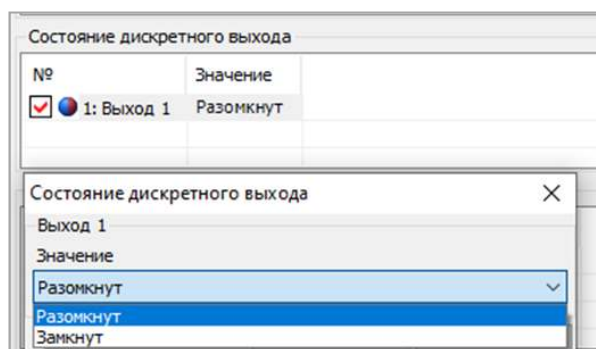


Рисунок 150

7.9.1.1.2 В режиме «Телеметрия»

Режим работы реле в качестве «Телеметрии» необходим для выполнения поверки счетчика и проверки соответствия его классу точности в соответствии ГОСТ 31819.21- 2012, ГОСТ31819.22- 2012, ГОСТ 31819.23- 2012.

Настройка данного параметра выполняется на вкладке «Конфигурация → Реле и телеметрия → Телеметрия и реле сигнализации → Настройки реле сигнализации 1/TM1».

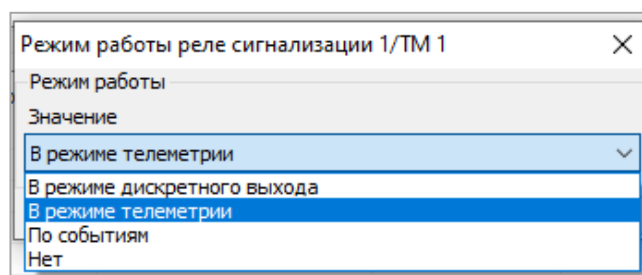


Рисунок 151

Примечание – Реле сигнализации 3 (РС3) и реле управления нагрузкой (РУН) не предназначены для использования в качестве телеметрических выходов. Команда на переконфигурирование их в режим телеметрии, отсутствует.

При выборе режима работы реле в качестве «Телеметрии», дополнительно выполняется настройка параметра «Тип телеметрии», т.е. необходимо указать одну из измеряемых величин, пропорционально которой будут формироваться импульсы (см. рисунок 152).

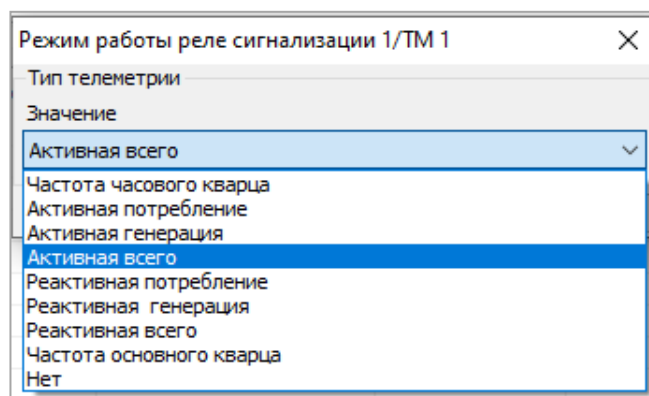


Рисунок 152

7.9.1.1.3 Настройка режима управления по событиям

7.9.1.1.4 Режим управления по событиям СПОДЭС, позволяет выполнить управление РС1/ТМ1, РС3 в соответствии с СТО 34.01- 5.1- 009- 2021.

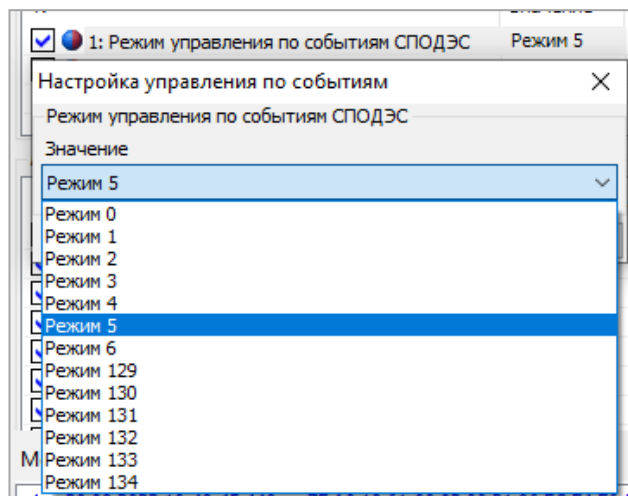


Рисунок 153

Подробно все режимы работы реле описаны в п. 7.9.5

7.9.1.1.5 Контакт реле в состоянии «подключено»

Выполните настройку состояния контактов реле при появлении события на вкладке «Конфигурация → Реле и телеметрия → Реле сигнализации» (см. рисунок 154).

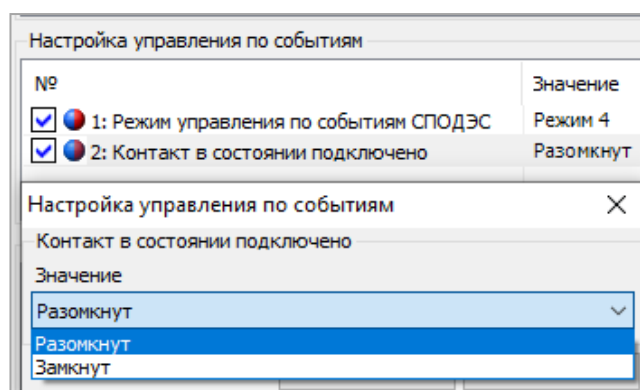


Рисунок 154

Например, при назначении контактам реле в состоянии «подключено» – «разомкнут» (см. рисунок 154) и выполнении действий по управлению реле («Команды → Реле и телеметрия → Прямое управление реле → Прямое управление реле сигнализации РС1/ТМ1, РС3» команду «Удалённое включение»), нажать кнопку «Выполнить» (см. рисунок 175), произойдет размыкание контактов реле.

7.9.1.1.6 Выключено

Контакты реле находятся в состоянии «Разомкнуто» независимо от выполненных настроек.

7.9.2 Реле сигнализации 3, Реле сигнализации 4

Настройка и управление «Реле сигнализацией 3», выполняется аналогично настройкам, указанным в пункте 7.9.1.

7.9.3 Реле управления нагрузкой (РУН)

Работа РУН по алгоритму «СПОДЭС» выполняется в соответствии с СТО 34.01- 5.1- 006-2021 (см. описание интерфейсного класса «Управление отключением [Disconnect Control] [IC: 70, Ver: 0]»).

Настройка и управление РС1/ТМ1, РУН выполняется независимо друг от друга. Также можно выполнить настройку одновременного срабатывания всех реле по событиям на вкладке «Конфигурация→Реле и телеметрия». При выборе настройки «Все реле», отдельно запретить реакцию конкретного реле можно через настройки арбитра.

Алгоритм работа РС1/ТМ1, РУН настраивается на вкладке «Конфигурация → Реле и телеметрия → Реакция реле на события».

Реакция на события (лимиты)		
№	Локальное отключение реле в момент появления события	Локальное подключение реле в момент пропадания события
☒ 1: Превышение лимита мощности	Реле нагрузки	Реле нагрузки
☒ 2: Превышение максимального тока	Нет	Нет
☒ 3: Превышение максимального напряжения	Нет	Нет
☒ 4: Воздействие магнитного поля	Нет	Нет
☒ 5: Небаланс токов	Нет	Нет
☒ 6: Превышение температуры	Реле нагрузки	Реле нагрузки
Реакция на события (регистр монитор)		
№	Локальное отключение реле в момент появления события	
☒ 1: Вскрытие крышки клеммной колодки	[Реле нагрузки]	
☒ 2: Вскрытие крышки корпуса	[Реле нагрузки]	

Рисунок 155

Обратите внимание, что отрабатываются только фронты событий: возникновение события и пропадание события.

7.9.3.1 Вкладка «Арбитр»

Для исключения возникновения коллизий при отработке реакции на события в счётчике реализован механизм Арбитра событий в ВПО с версии 9 и выше.

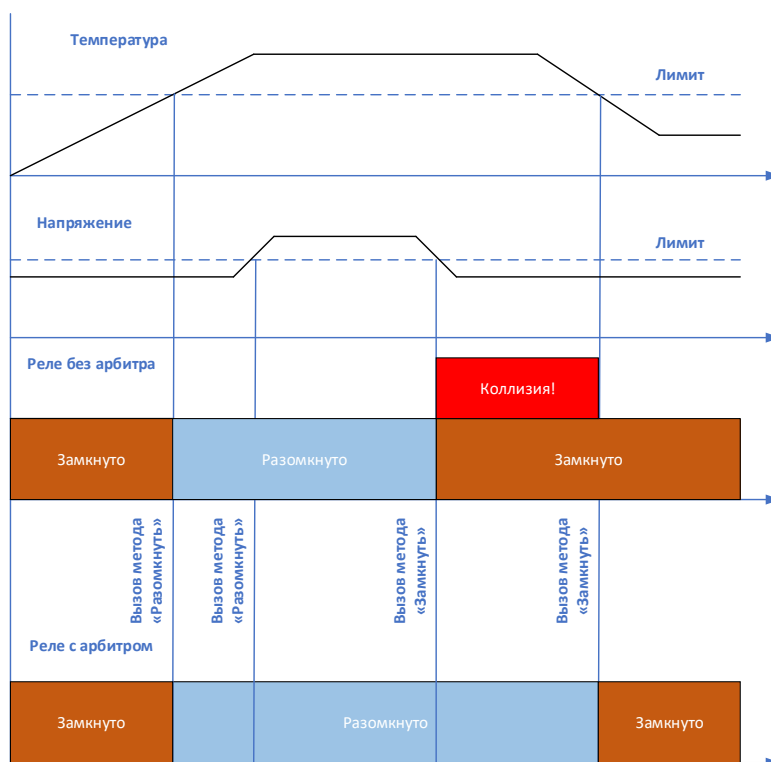


Рисунок 156

Разрешить или запретить работу Арбитра можно на вкладке: «Конфигурация → Реле и телеметрия → Общие».

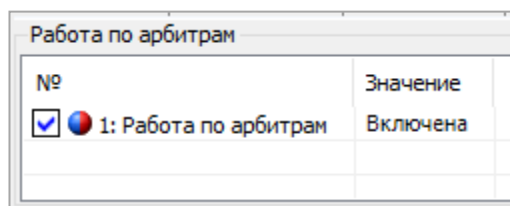


Рисунок 157

Настроить работу арбитра можно на вкладке «Конфигурация → Реле и телеметрия → Настройки РС1/TM1, РС3, Настройки РУН».

Арбитр					
№	Выполнять отключение	Выполнять подключение	Вес отключения	Вес подключения	Последние запросы
☒ 1: Ручное (по кнопке)	ДА	ДА	32	1	01
☒ 2: Локальное (по лимиту №1 (активная мощность))	ДА	ДА	32	1	00
☒ 3: Локальное (по лимиту №2 (ток))	ДА	ДА	32	1	00
☒ 4: Локальное (по лимиту №3 (напряжение))	ДА	ДА	32	1	00
☒ 5: Локальное (по лимиту №4 (магнитное поле))	ДА	ДА	32	1	00
☒ 6: Локальное (по лимиту №5 (небаланс токов))	ДА	ДА	32	1	00
☒ 7: Локальное (по лимиту №6 (температура))	ДА	ДА	32	1	00
☒ 8: Локальное (регистр монитор)	ДА	нет	32	1	00

Рисунок 158

Программируемые настройки:

Столбец «Выполнять отключение» - указывает арбитру пропускать ли событие на отключение до анализа или игнорировать.

Столбец «Выполнять подключение» - указывает арбитру пропускать ли событие на подключение до анализа или игнорировать.

Столбец «Вес отключения» - указывает арбитру на вес одного голоса от данного события. Рекомендуемое значение 32.

Столбец «Вес включения» - указывает арбитру на вес одного голоса от данного события. Рекомендуемое значение 1.

Информационные данные:

Столбец «Последние запросы» - указывает какие последние запросы были от источников событий. Может принимать значения:

00 – нет запросов ни на отключение, ни на включение;

10 – есть запрос на выключение;

01 – есть запрос на включение.

Примечание: по данным запросам можно увидеть текущую ситуацию с запросами от лимитов, кнопок и т.д.

Источники событий:

- ручное (по кнопке) – нажатие на кнопку счётчика;

- лимиты;

- Регистр монитор (вскрытие корпуса или крышки зажимов).

Примечание: команды на включение и выключение реле через вызов метода 1 и 2 ИК 70 идут мимо арбитра напрямую в объект управления РУН.

Рассмотрим работу Арбитра на примере, изображённом на рисунке 156 с коллизией.

Допустим, что ранее никаких запросов не было. Разрешены все отключения и подключения. Веса у всех событий на выключение 32, на включение у всех событий 1.

Шаг 1 – возникает событие «превышение температуры».

Шаг 2 – событие попадает в Арбитр и он начинает его отработку:

Рассчитывается вес события на выключение: $1 \cdot 32 = 32$.

Рассчитывается вес события на включение: $0 \cdot 1 = 0$.

Вес события на выключение > события на включение. Решение арбитра – разомкнуть реле.

Шаг 3 – Арбитр передаёт вызов на выключение реле в ИК 70.

Шаг 4 – возникает событие «превышение напряжения».

Шаг 5 – событие попадает в Арбитр, и он начинает его отработку:

Рассчитывается вес события на выключение: $1 \cdot 32 + 1 \cdot 32 = 64$.

Рассчитывается вес события на включение: $0 \cdot 1$ (никто не голосовал за включение реле) = 0.

Вес события на выключение > события на включение. Решение арбитра – разомкнуть реле.

Шаг 6 – Арбитр передаёт вызов на выключение реле в ИК 70.

Шаг 7 – возникает событие «окончание превышение напряжения».

Шаг 8 – событие попадает в Арбитр, и он начинает его обработку:

Рассчитывается вес события на выключение: $1 \cdot 32 (\text{температура}) = 32$.

Рассчитывается вес события на включение: $1 \cdot 1 (\text{напряжение}) = 1$.

Вес событие на выключение > события на включение. Решение арбитра – разомкнуть реле.

Шаг 9 – Арбитр передаёт вызов на выключение реле в ИК 70.

Шаг 10 – возникает событие «окончание превышение температуры».

Шаг 11 – событие попадает в Арбитр, и он начинает его обработку:

Рассчитывается вес события на выключение: $0 \cdot 32 (\text{нет голосов на выключение реле}) = 0$.

Рассчитывается вес события на включение: $1 \cdot 1 (\text{напряжение}) + 1 \cdot 1 (\text{температура}) = 2$.

Вес событие на выключение < события на включение. Решение арбитра – замкнуть реле.

Шаг 12 – Арбитр передаёт вызов на включение реле в ИК 70.

Для сброса последних запросов арбитра (допустим при перемещении счётчика к другому абоненту) необходимо выполнить команду на вкладке: «Команды → Реле и телеметрия → Очистить последние запросы арбитра»

Для сброса последних запросов регистра монитора необходимо выполнить команду на вкладке: «Команды → Реле и телеметрия → Сброс событий для регистра монитора». Данную команду необходимо давать после устранения вскрытия корпуса счётчика или крышки клеммной колодки. Сам регистр монитор принципиально не обрабатывает события окончания взлома согласно СТО 34.01- 5.1- 006-2021.

7.9.4 Режимы работы РС1/ТМ 1, РС3 и РУН

Алгоритм работы РУН соответствует режимам СТО 34.01-5.1-009-2021. Настройка алгоритмов работы реле выполняется на вкладке «Конфигурация → Реле и телеметрия → Настройки РС 1/ТМ 1, РС3, Настройки реле управления нагрузкой», см. ниже:

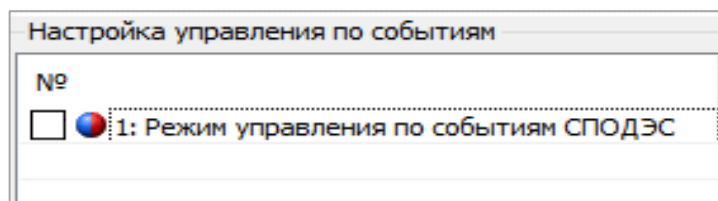


Рисунок 159

Режимы работы реле делятся на:

- Стандартные (с 0 по 6);

- Дополнительные (с 129 по 134).

В таблицах и на рисунках ниже, изображены и описаны все разрешенные в СТО 34.01- 5.1- 006-2021 состояния, переходы и режимы управления реле.

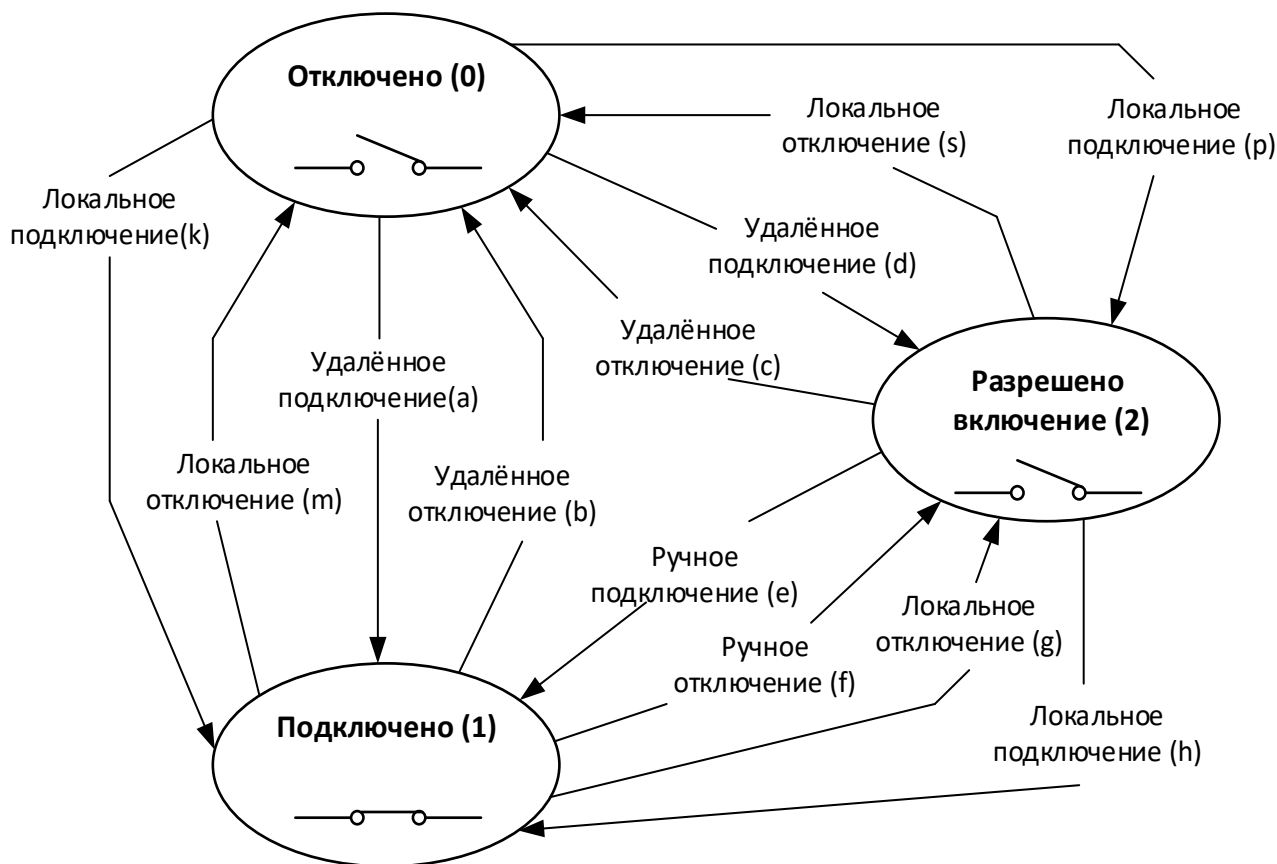


Рисунок 160

Таблица 23 - Состояния выключателя реле

Состояния		
Номер состоя-ния	Имя состояния	Описание состояния
0	Отключено	Для <i>output_state</i> установлено значение FALSE, и потребитель отключается.
1	Подключено	Для <i>output_state</i> установлено значение TRUE, и потребитель подключен.
2	Разрешено вклю-чение	Для <i>output_state</i> установлено значение FALSE, и потребитель отключается.

Таблица 24 - Переходы состояния реле

Переходы состояния		
Переход	Наименование	Описание перехода
a	Удаленное подключение	Изменяет состояние выключателя из «Отключено» во «Включено» без ручного вмешательства.
b	Удаленное отключение	Изменяет состояние выключателя из «Включено» в «Отключено» без ручного вмешательства.
c	Удаленное отключение	Изменяет состояние из «Разрешено включение» в «Отключено».
d	Удаленное подключение	Изменяет состояние из «Отключено» в «Разрешено включение».

Переходы состояния		
Переход	Наименование	Описание перехода
e	Ручное подключение	Изменяет состояние из «Разрешено включение» во «Включено».
f	Ручное отключение	Изменяет состояние из «Включено» в «Разрешено включение».
g	Локальное отключение	Изменяет состояние из «Включено» в «Разрешено включение».
h	Локальное подключение	Изменяет состояние из «Разрешено включение» во «Включено».
k	Локальное подключение	Изменяет состояние из «Отключено» во «Включено».
m	Локальное отключение	Изменяет состояние из «Включено» в «Отключено».
p	Локальное подключение	Изменяет состояние из «Отключено» в «Разрешено включение».
s	Локальное отключение	Изменяет состояние из «Разрешено включение» в «Отключено».

Таблица 25 - Выбор режима управления

Режим управления	Отключение						Разрешено включение					
	Удаленное		Ручное	Локальное			Удаленное		Ручное	Локальное		
enum:	(b)	(c)	(f)	(g)	(m)	(s)	(a)	(d)	(e)	(h)	(k)	(p)
(0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(1)	x	x	x	x	-	-	-	x	x	-	-	-
(2)	x	x	x	x	-	-	x	-	x	-	-	-
(3)	x	x	-	x	-	-	-	x	x	-	-	-
(4)	x	x	-	x	-	-	x	-	x	-	-	-
(5)	x	x	x	x	-	-	-	x	x	x	-	-
(6)	x	x	-	x	-	-	-	x	x	x	-	-
(129)	x	x	x	-	x	-	-	x	x	-	-	-
(130)	x	x	x	-	x	-	x	-	x	-	-	-
(131)	x	x	-	-	x	-	-	x	x	-	-	-
(132)	x	x	-	-	x	-	x	-	-	-	-	-
(133)	x	x	-	-	x	-	x	-	-	-	x	-
(134)	x	x	-	-	x	x	-	x	x	-	-	x

Реле может находиться в одном из трёх состояний:

- Отключено;
- Подключено;
- Разрешено включение.

В состоянии подключено контакты реле замкнуты, в остальных состояниях – разомкнуты. Состояние «Разрешено включение» используется для того, чтобы переход из состояния «Отключено» в состояние «Подключено» сделать из 2-х шагов.

Отключение и подключение реле может быть выполнено:

- Удаленно - через коммуникационный интерфейс (команда по интерфейсу), см. п.

7.9.6;

- Ручное – нажатие кнопки;
- Локально – ограничители (лимиты), регистр монитор и другие события внутри счётчика.

В зависимости от выбранного режима работы становятся доступны те или иные переходы между состояниями реле.

7.9.4.1 Реле в состоянии подключено. Все переходы запрещены.



Рисунок 161 - Режим 0

7.9.4.2 Разрешены переходы b, c, d, e, f, g.

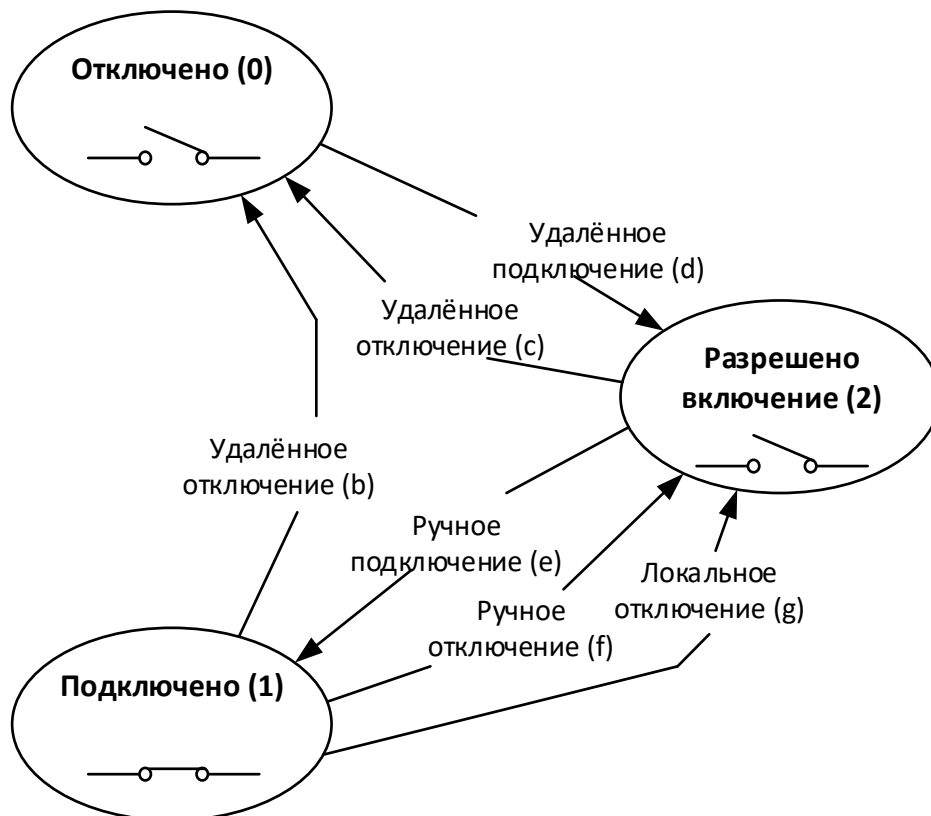


Рисунок 162 – Режим 1

7.9.4.3 Разрешены переходы a, b, c, e, f, g

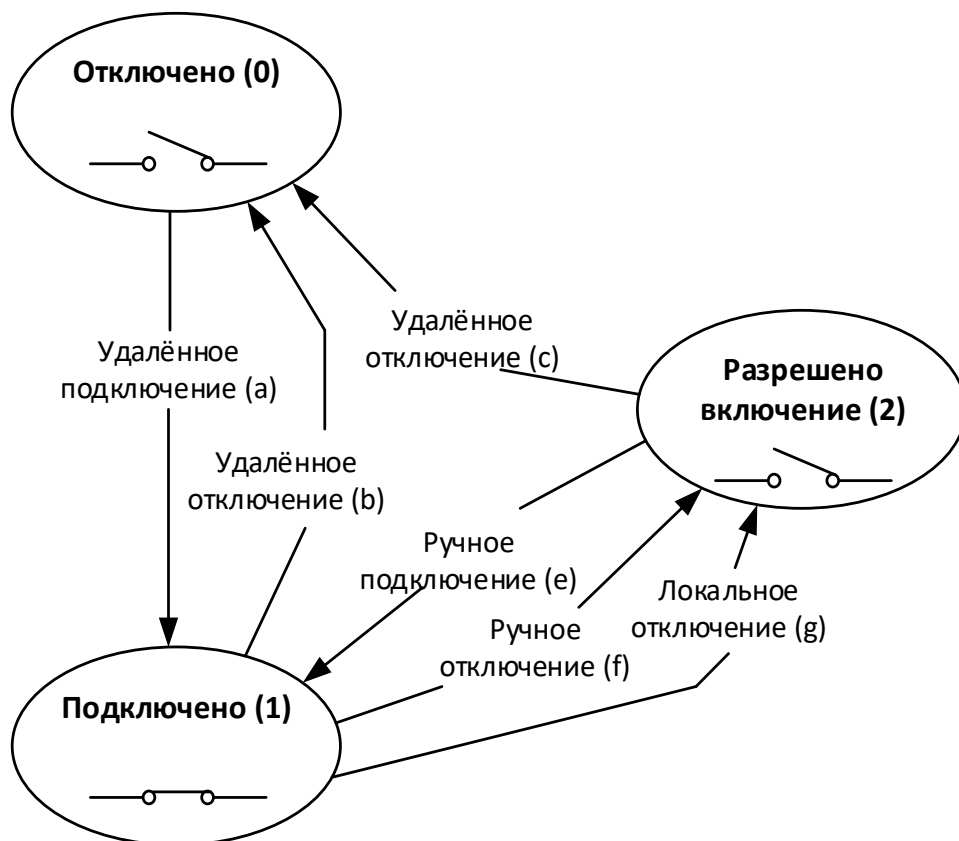


Рисунок 163 – Режим 2

7.9.4.4 Разрешены переходы b, c, e, g

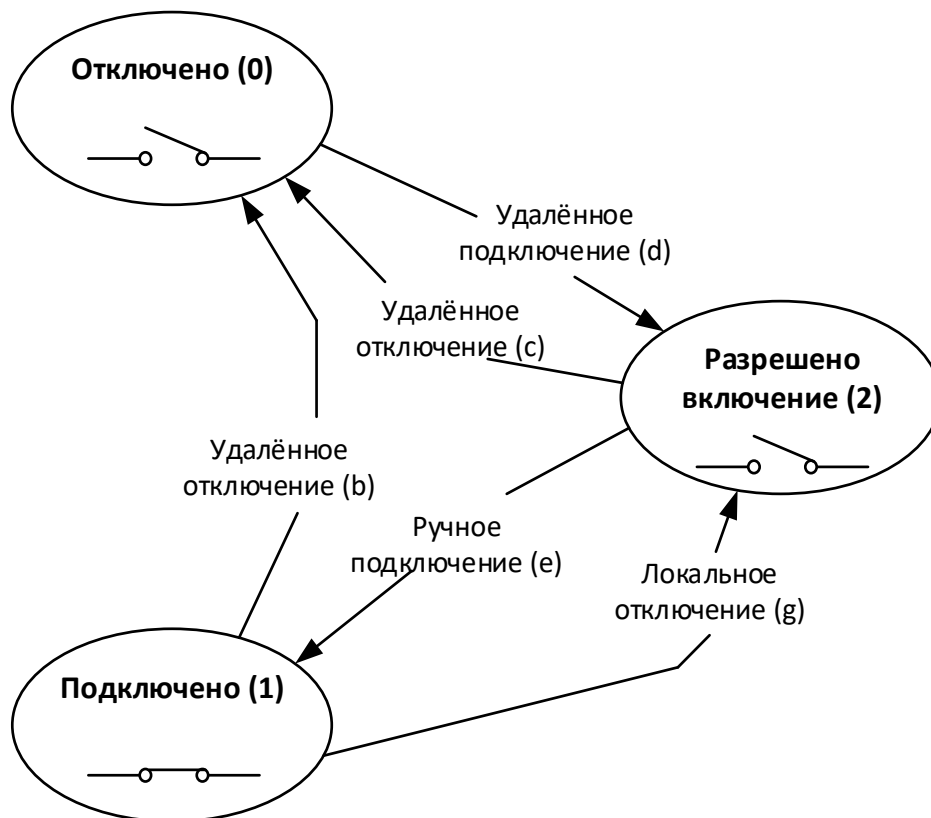


Рисунок 164 – Режим 3

7.9.4.5 Разрешены переходы a, b, c, e, g

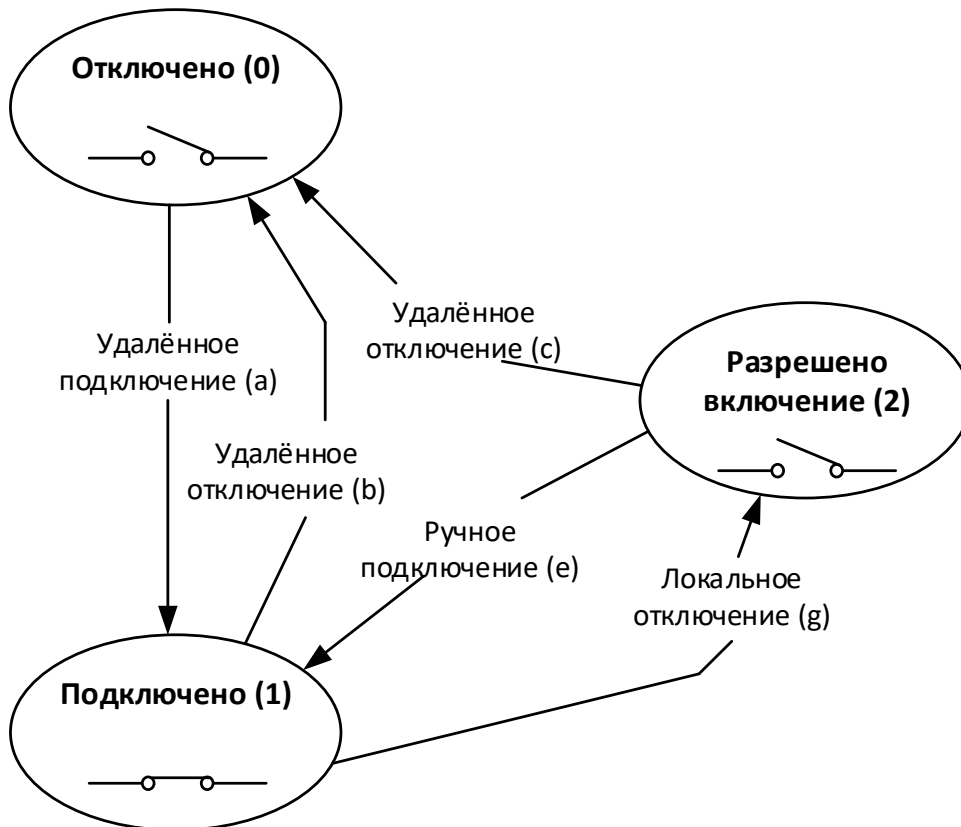


Рисунок 165 – Режим 4

7.9.4.6 Разрешены переходы b, c, d, e, f, g, h

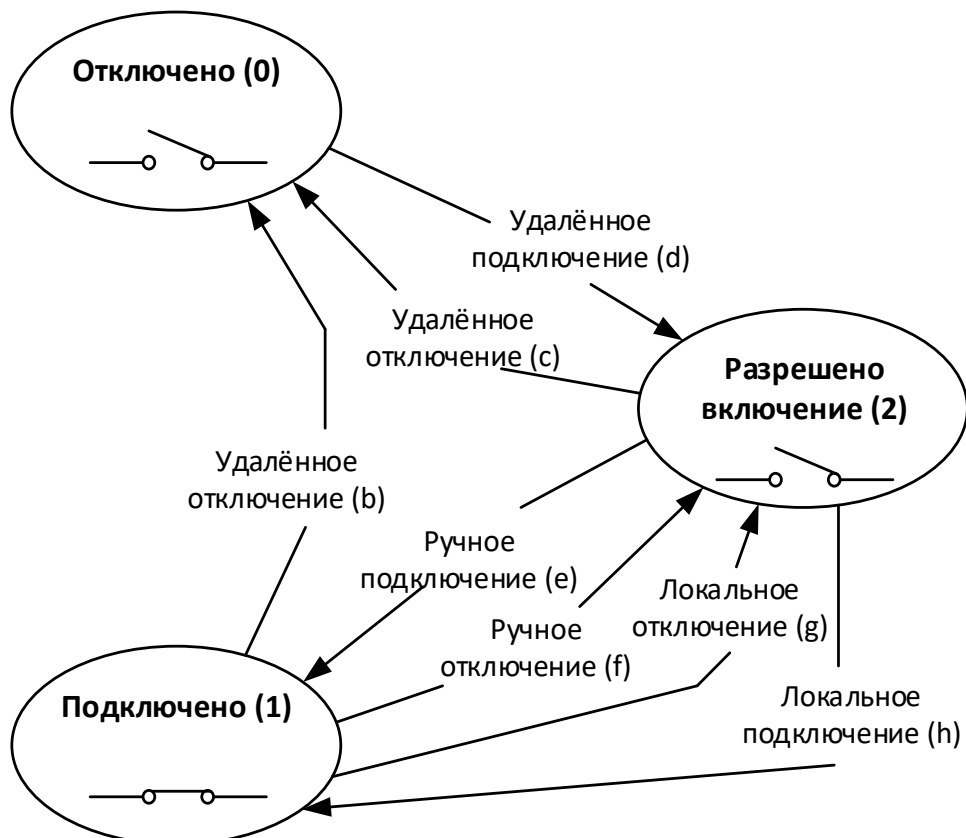


Рисунок 166 – Режим 5

7.9.4.7 Разрешены переходы b, c, d, e, g, h

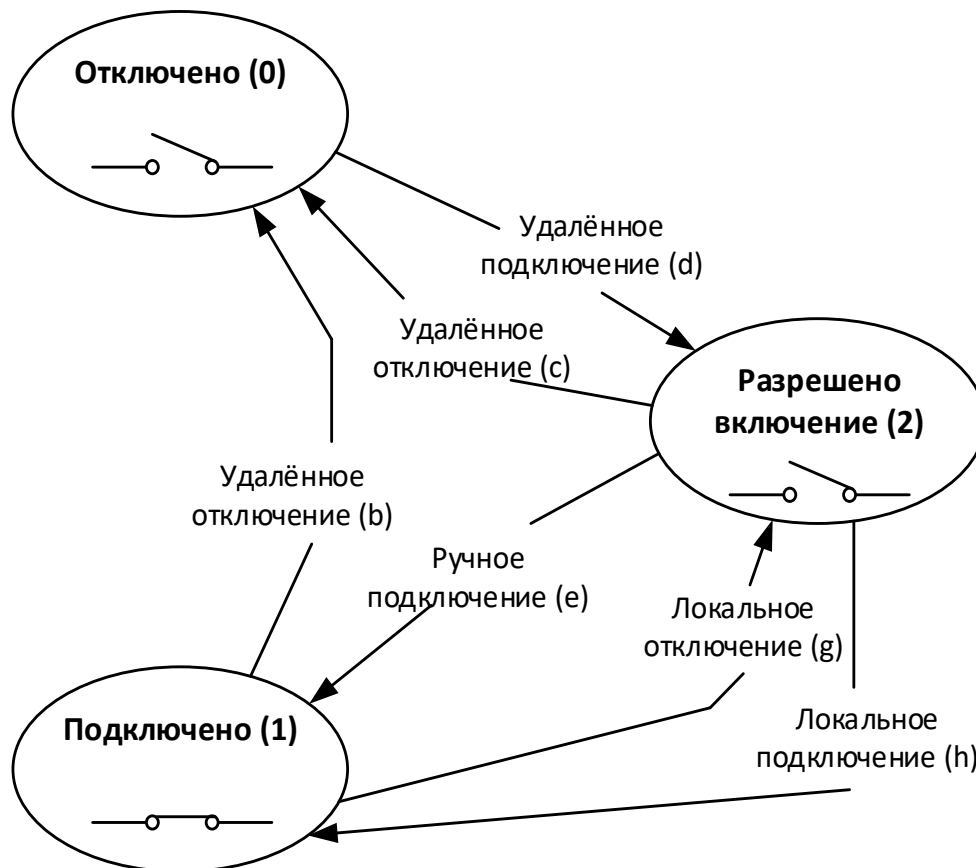


Рисунок 167 – Режим 6

7.9.4.8 Разрешены переходы b, c, d, e, f, m

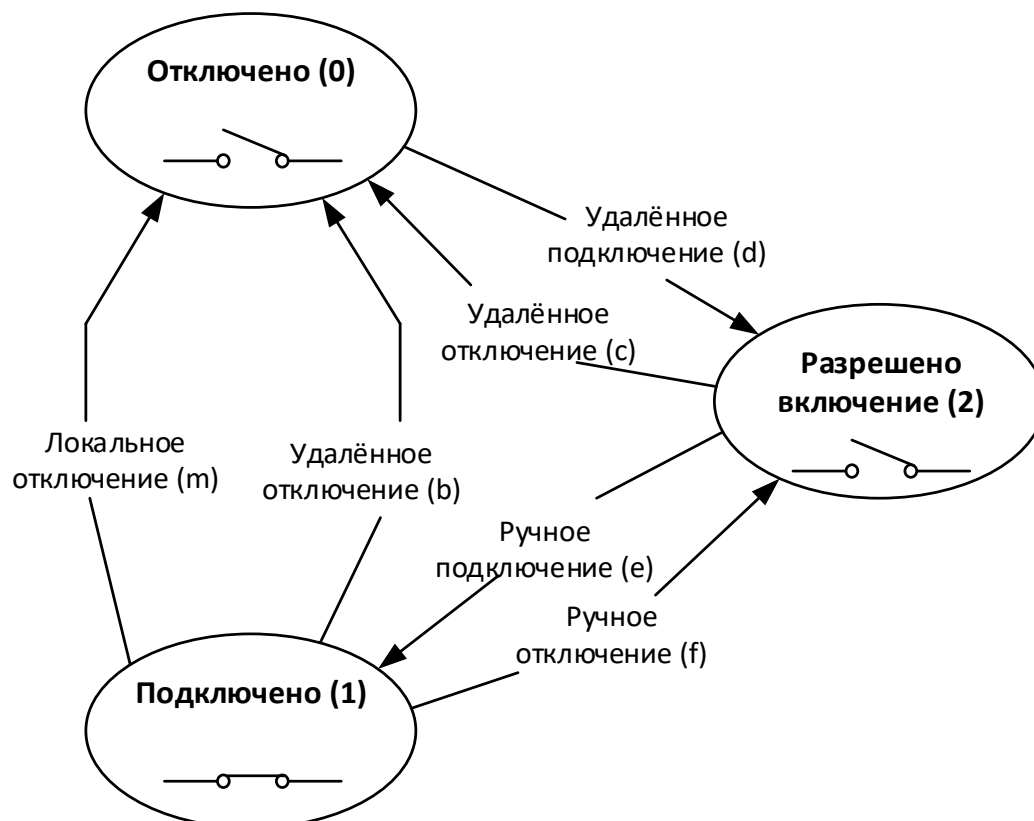


Рисунок 168 – Режим 129

7.9.4.9 Разрешены переходы а, b, с, е, f, m

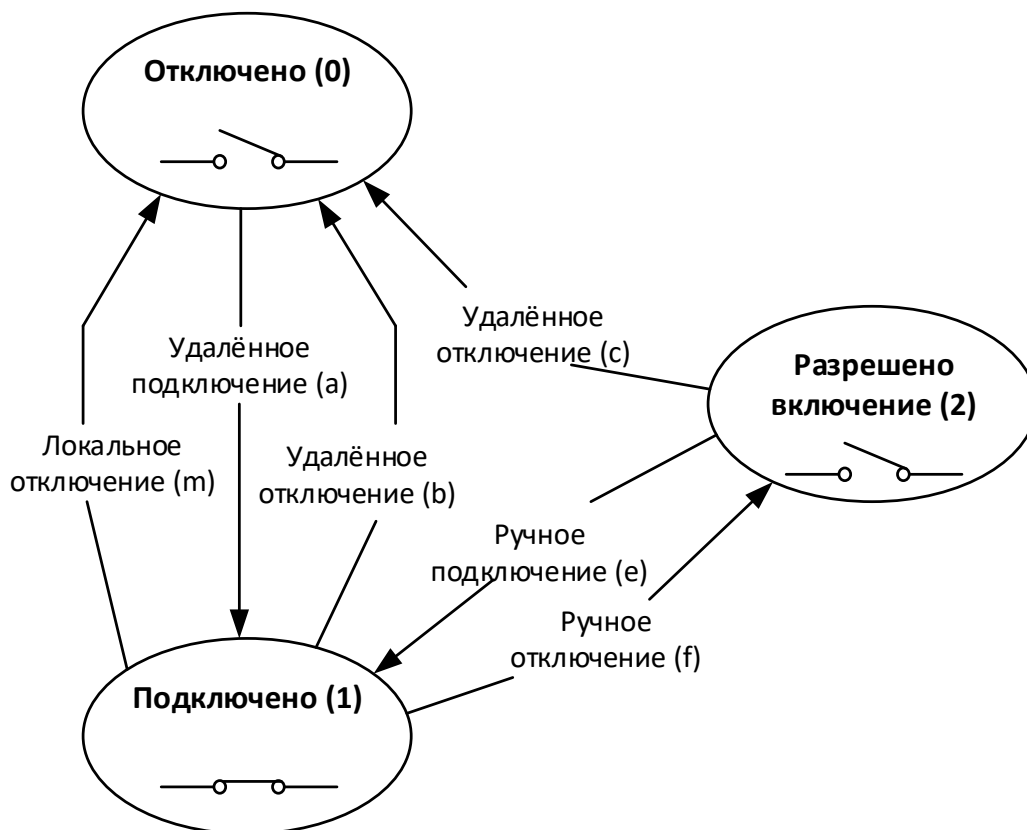


Рисунок 169 – Режим 130

7.9.4.10 Разрешены переходы b, c, d, e, m

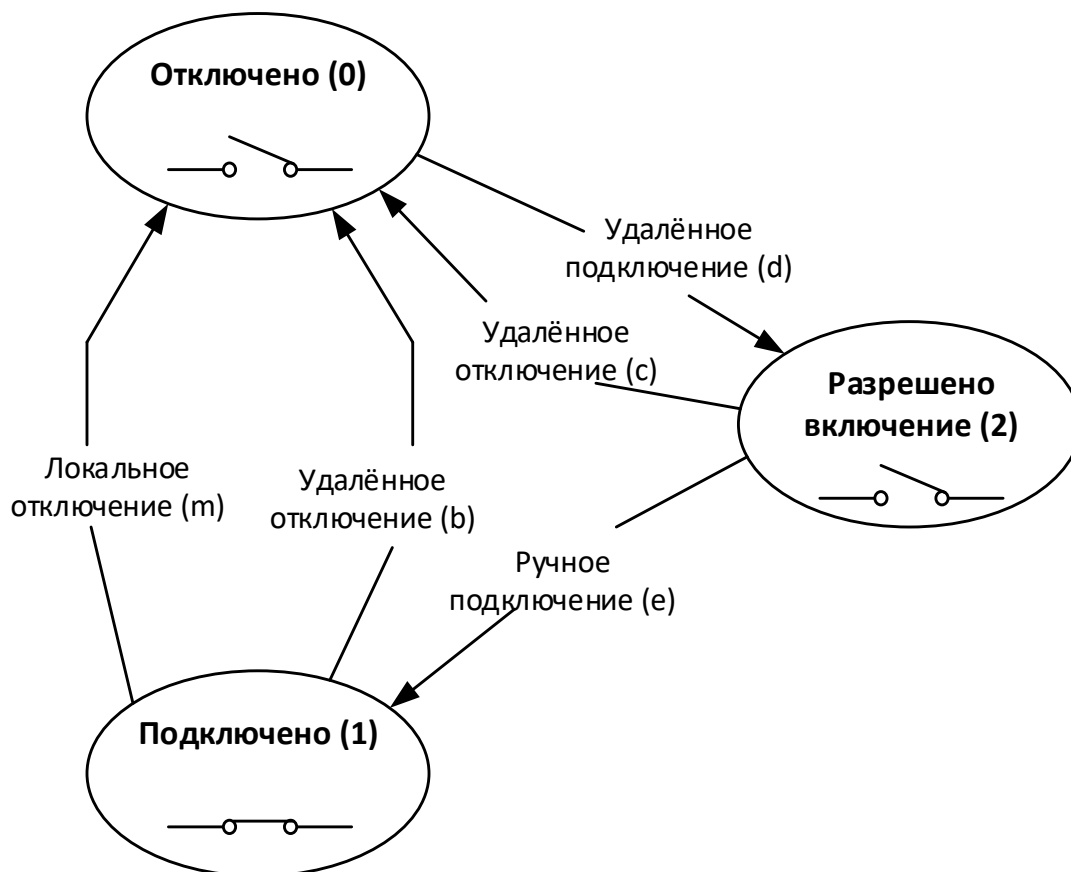


Рисунок 170 – Режим 131

Например, реле должно отключиться по лимиту, для обратного включения должна быть послана команда на включение по интерфейсу, затем должна быть нажата кнопка на счётчике для подтверждения. Просматриваем все возможные варианты и находим 131 режим.

7.9.4.11 Разрешены переходы а, b, с, m

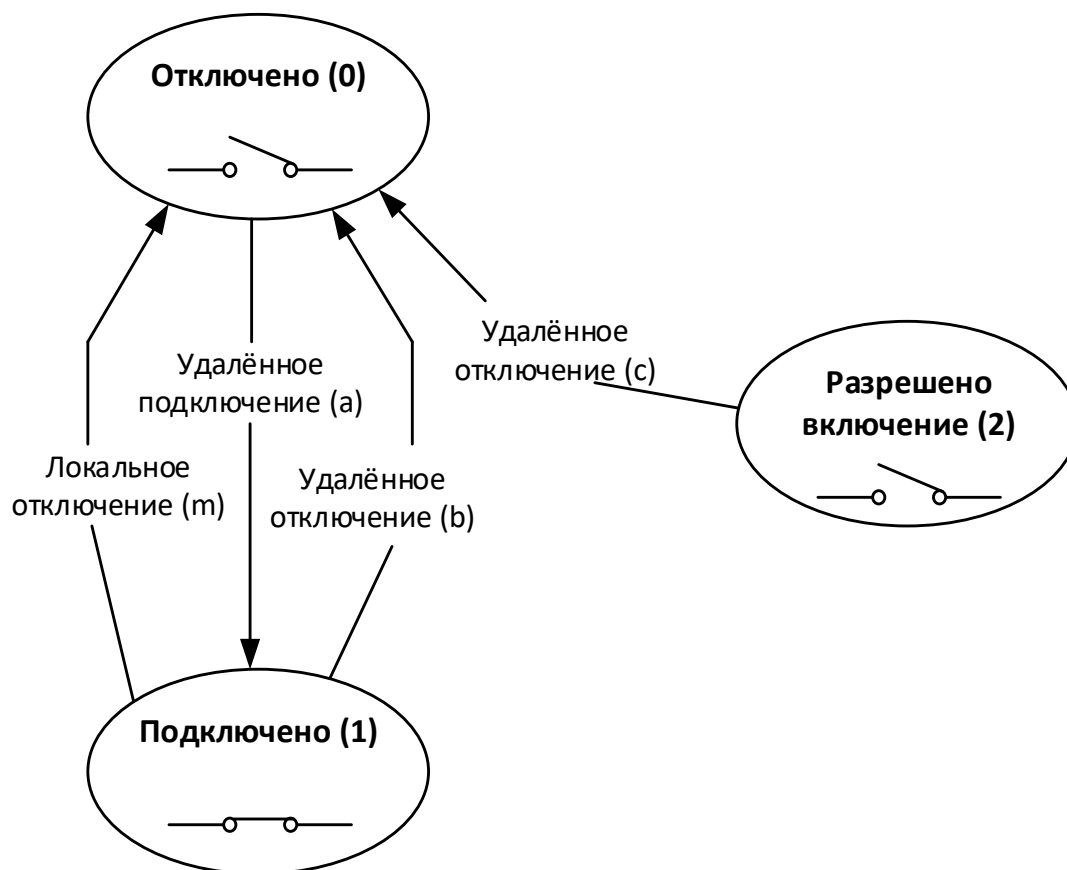


Рисунок 171 – Режим 132

Например, реле должно отключаться по лимиту. Дополнительно должна быть возможность включить и выключить реле удалённо по интерфейсу.

Смотрим на все возможные режимы работы и видим, что данному требованию соответствует 132 режим.



Если реле находилось в состоянии «Разрешено включение», то при переходе в режим 132 реле автоматически перейдет в состояние «Отключено».

7.9.4.12 Разрешены переходы а, b, с, k, m

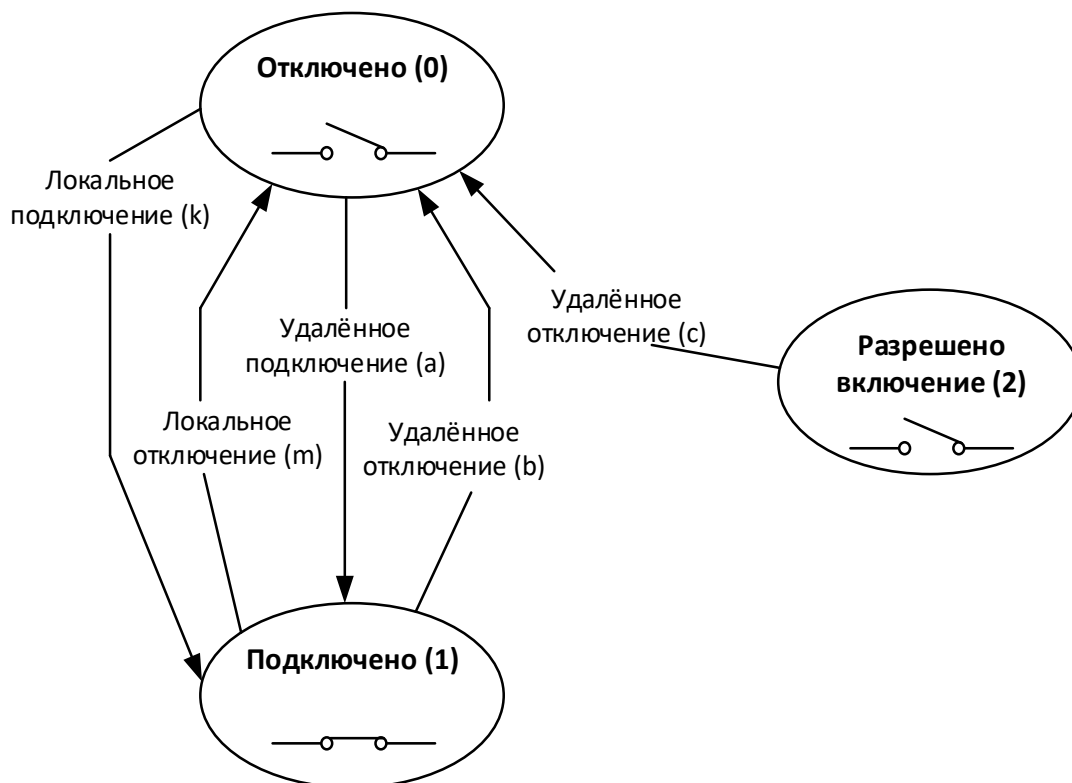


Рисунок 172 – Режим 133



Если реле находилось в состоянии «Разрешено включение», то при переходе в режим 132 реле автоматически перейдет в состояние «Отключено».

7.9.4.13 Разрешены переходы b, c, d, e, m, p, s

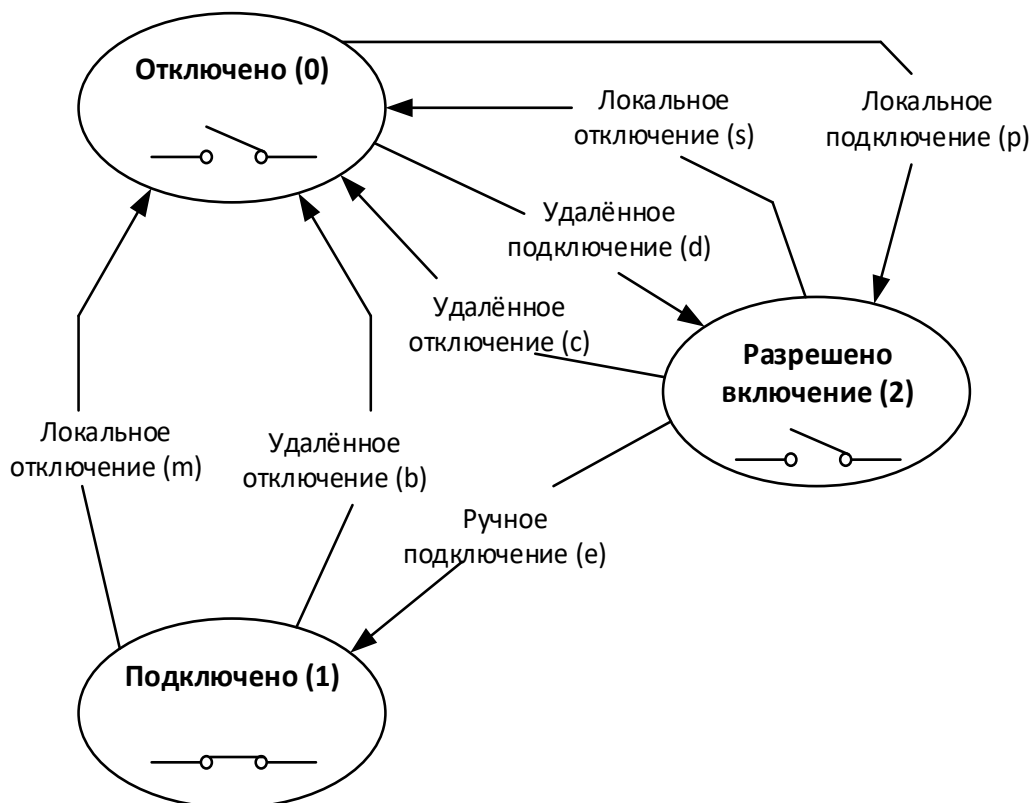


Рисунок 173 – Режим 134

7.9.5 Текущее состояние реле

Для всех реле предусмотрен параметр «Текущее состояние реле», доступный для чтения по интерфейсу на вкладке «Состояние → Текущее состояние реле» (см. рисунок 174) и отображаемый в специальном окне на ЖКИ (см. п. 7.9.1).

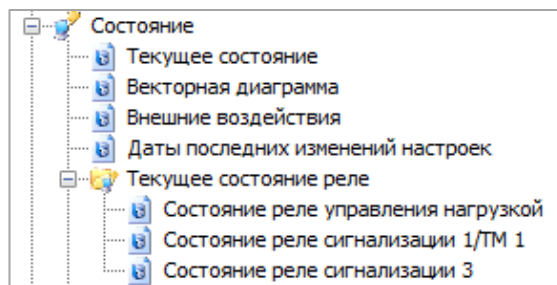


Рисунок 174

7.9.6 Прямое управление (удаленное управление)

Управление РС1/ТМ1, РС3, РС4 РУН выполняется независимо друг от друга. Настройка функции выполняется на вкладке «Команды → Реле и телеметрия → Прямое управление реле».

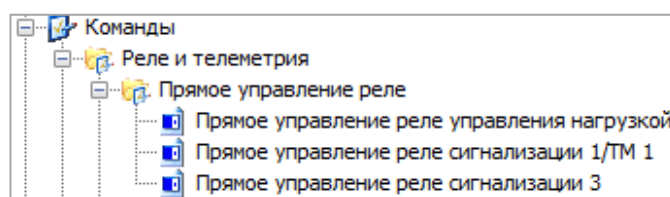


Рисунок 175

Действия, приводящие реле в рабочее состояние изображены на рисунке ниже.

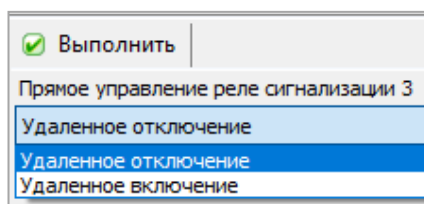


Рисунок 176

Время защитного интервала между переключениями контактов реле из состояния «Подключено» в «Отключено» и наоборот, составляет для РС1=1сек, для реле РУН=6сек. При подаче питания на счетчик и попытке изменения состояния контактов реле, данный интервал так же выдерживается.

Для просмотра информации о состоянии и настройках реле⁶² на ЖКИ, окна, содержащие эту информацию, должны быть назначены в одну из групп параметров, отображаемых на ЖКИ (см. п. 6.7). Если данное исполнение счетчика не имеет, какого – либо из реле, то окна состояния и настроек, для данного реле, на ЖКИ не выводятся. Если в настройках реле

⁶² Недоступно для отображения на индикаторе ЖКИ СЕ901.

установлен режим «отключено», вместо окон состояния и настроек, для данного реле, на ЖКИ выводится сообщение: «НЕТ РЕЛЕ» (см. рисунок 177).



Рисунок 177

На ЖКИ в группе 2 отображен номер реле: **P2** – второе реле отсутствует.

В поле **Obis** - OBIS код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 28).

Для переключения между реле необходимо коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

Для реле, настроенного на выполнение функции телеметрического выхода, окно состояния и окно настроек имеют одинаковый вид (см. рисунок 178).

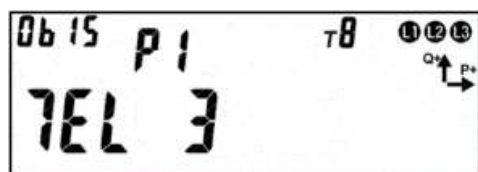


Рисунок 178

На ЖКИ отображено: в группе 2 – номер реле (**P1** – первое реле), в группе 1:

- режим работы реле: ТЕЛ – телеметрический выход;
- номер параметра, преобразуемого в сигнал телеметрии (см. таблицу 26): 3 – суммарная активная мощность.

Таблица 26 – Номер параметра, преобразуемого в сигнал телеметрии.

Параметр	Номер параметра
Частота часового кварца 512Гц	0
Мощность активная потребление	1
Мощность активная генерация	2
Мощность активная суммарная	3
Мощность реактивная потребление	4
Мощность реактивная генерация	5
Мощность реактивная суммарная	6
Частота основного кварца 1Гц	7

Окно состояния реле сигнализации и РУН приведено на рисунке 179.

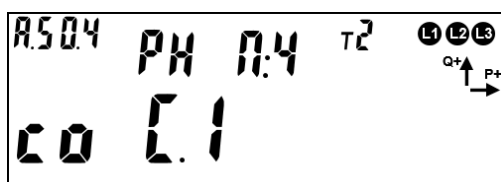


Рисунок 179

На ЖКИ в группе 2 отображено:

- номер реле: РЗ – третье реле выполняет функцию реле сигнализации;
- РН – реле управления нагрузкой;
- причина состояния реле: П ;
- код причины - выводится номер события из перечня журнала «Включений/ Выключений» (см. таблицу 27).

Таблица 27 – Перечень кодов событий реле и состояние контактов при возникновении событий в зависимости от типа реле (и настройки контактов для реле сигнализации).

Код события	Описание	Контакт РУН	Контакт РС в режиме НЗ	Контакт РС в режиме НР
3	Выключение абонента дистанционное	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
4	Включение абонента дистанционное	Замкнут	Замкнут	Разомкнут
5	Получение разрешения на включение абоненту	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
6	Выключение реле нагрузки абонентом (кнопка)	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
7	Включение реле нагрузки абонентом (кнопка)	Замкнут	Замкнут	Разомкнут
8	Выключение локальное по превышению лимита активной мощности	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
9	Выключение локальное по превышению максимального тока	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
10	Выключение локальное при воздействии магнитного поля	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
11	Выключение локальное по превышению напряжения	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
12	Включение локальное при возвращении напряжения в норму	Замкнут	Замкнут	Разомкнут
14	Выключение локальное по небалансу токов	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
15	Выключение локальное по температуре	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
18	Выключение локальное при вскрытии клеммной крышки или корпуса	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
25	Выключение реле через арбитр	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут
26	Включение реле через арбитр	Замкнут	Замкнут	Разомкнут
27	Включение реле через физический блокиратор	Замкнут	Замкнут	Разомкнут
28	Выключение реле через физический блокиратор	Разомкнут	Разомкнут	Замкнут

Примечания:

режим НЗ – нормально замкнутый контакт

режим НР – нормально разомкнутый контакт

На ЖКИ в группе 1 отображено:

- текущее состояние контакта реле: со – контакт замкнут; di – контакт разомкнут (disconnect);
- состояние выключателя реле: С.1 – статус «Подключено»; С.0 – статус «Отключено»; С.2 – статус «Разрешено включение».

В поле ObIS – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 28).

Для просмотра состояния реле - коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для переключения между реле - коротко нажать кнопку «КАДР».

Для перехода к следующей группе параметров – длительное нажатие кнопки «КАДР».

Окно настроек реле сигнализации и РУН приведено на рисунке 180.

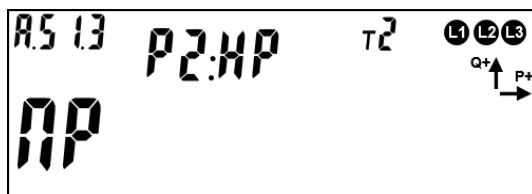


Рисунок 180

На ЖКИ в группе 2 отображено:

- номер реле: P3 – реле выполняет функцию реле сигнализации; PH – реле управления нагрузкой;
- состояние контакта при нормальном состоянии реле: HP – контакт нормально разомкнут, H3 – контакт нормально замкнут;

На ЖКИ в группе 1 отображено:

- режим управления реле: ПР – прямое управление: команда по интерфейсу (импульсный выход); спод – управление по режиму СПОДЭС (dlms) и номер режима;
- время задержки возврата импульсного выхода в нормальное состояние: 0m – задержка отключена.

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 28).

Для перехода к настройкам реле коротко нажать кнопку «ПРСМ». Для переключения между реле коротко нажать кнопку «КАДР». Для перехода к следующей группе параметров длительно нажать кнопку «КАДР».

Если контакт реле управления нагрузкой (РУН) находится в состоянии «разомкнуто» (реле сработало), на ЖКИ выводится символ «». Если контакт РУН находится в состоянии «замкнуто» (нормальное состояние реле), символ «» на ЖКИ отсутствует.

Для переключения реле абонентом, необходимо: при отображении окна индикации состояния реле нажать и удерживать кнопку «ПРСМ» более 1 секунды. Если переключение разрешено режимом реле, реле переключится и будет выведен соответствующий код причины 6 или 7.

Таблица 28 – OBIS-коды текущего состояния и настроек реле.

Параметр	OBIS код
Состояние реле (i)	A.50.i
Настройки реле (i)	A.51.i

7.9.7 Функция блокировки РУН с помощью переключателя реле управления нагрузкой

В счетчиках имеется дополнительная функция включения/отключения РУН с помощью физического переключателя РУН, рисунок или кнопкой ДСТП - для счетчиков, устанавливаемых в щиток. Блокируется работа РУН по внутренним алгоритмам счетчика и прямому управлению РУН.

Функция блокировки РУН с помощью физического трехпозиционного переключателя имеет 3 режима:

- **«АВТО»** – положение контактов РУН определяется программными настройками счетчика;
- **«ВЫКЛ»** – контакты РУН находятся в разомкнутом положении, независимо от программных настроек счетчика;
- **«ВКЛ»** – контакты РУН находятся в замкнутом положении, независимо от программных настроек счетчика.

7.9.7.1 При выборе режима **«АВТО»**, управление РУН выполняется по алгоритмам запрограммированных в счетчике, см. п. 7.9.

7.9.7.2 При выборе режима **«ВЫКЛ»**, РУН **ВСЕГДА!!!** находится в разомкнутом положении, не зависимо от того по какому алгоритму настроен режим работы РУН. Вернуть РУН в положение замкнуто можно только принудительно, переключив переключатель в положение **«ВКЛ»**, либо перевести в режим **«АВТО»**. В случае переключения на режим **«АВТО»**, счетчик проверяет активные незавершенные события. Если данные события имеются, то счетчик фиксирует разрыв контактов РУН (РУН остается разомкнутым состоянием). В случае отсутствия событий, РУН переходит в замкнутое состояние.

7.9.7.3 При выборе режима **«ВКЛ»**, РУН находится **ВСЕГДА!!!** в положении замкнуто. При переключении в режим **«АВТО»**, счетчик проверяет активные незавершенные события. При наличии активных событий, счетчик фиксирует разрыв контактов РУН (РУН остается разомкнутым состоянием). В случае отсутствия событий, РУН переходит в замкнутое состояние.

7.9.8 Функция блокировки РУН с помощью кнопки «ДСТП»

Функция блокировки РУН с помощью кнопки «ДСТП» имеет 3 режима:

- **0** – АВТО, реле управляется алгоритмами счетчика;
- **1** – Реле всегда разомкнуто;
- **2** – Реле всегда замкнуто.

Для настройки режима блокировки РУН с помощью кнопки «ДСТП» необходимо длительным нажатием кнопки «КАДР» перейти в назначенную группу⁶³, после чего коротким нажатием кнопки «КАДР» перейти в кадр состояния РУН (см. рисунок 181).

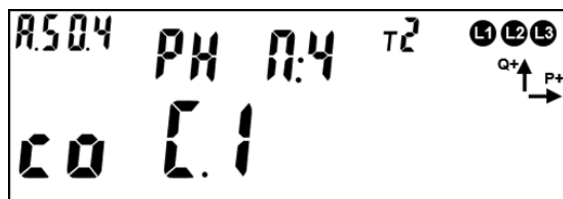


Рисунок 181 – Окно состояния реле сигнализации и РУН

Для перехода в окно отображения блокировки реле (см. рисунок 182 - 184) выполнить короткое нажатие кнопки «ПРСМ».



Рисунок 182 – АВТО, реле управляется алгоритмами счетчика

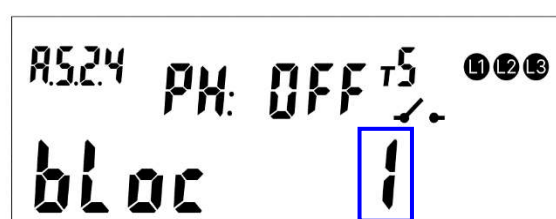


Рисунок 183 – Реле всегда разомкнуто

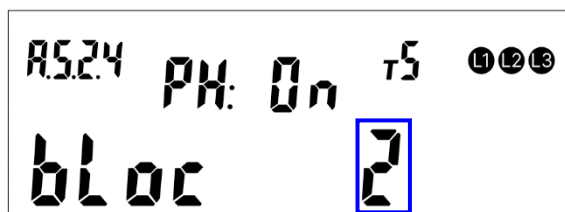


Рисунок 184 – Реле всегда замкнуто

Выбор режима блокировки реле выполняется путем длительного нажатия кнопки «ДСТП» (2 сек.), после чего на ЖКИ начнет мигать параметр режима блокировки реле. Далее коротким нажатием кнопок «КАДР» или «ПРСМ» задать режим блокировки (0,1,2), после чего коротким нажатием кнопки «ДСТП» подтвердить заданный режим.

7.9.9 Ручное (кнопкой) управление РУН

Ручное (кнопкой) управление РУН доступно, при выполнении трёх условий:

- параметр «Алгоритм управления реле нагрузки» настроен на «Алгоритм СПОДЭС»;
- выбор режима управления РУН в соответствии с СТО 34.01- 5.1- 006-2019 (см. описание интерфейсного класса «Управление отключением [Disconnect Control] [IC: 70, Ver: 0]»);

⁶³ По умолчанию при выпуске из производства назначено в группу «Группа 4». Данная информация недоступна для отображения на индикаторе CE901.

- физический переключатель находится в положении «АВТО»⁶⁴.

Состояние переключателя можно считать в ТПО AdminTools в разделе «Состояние»→Текущее состояние реле→Реле и телеметрия/Реле управления нагрузкой/Состояние реле управления нагрузкой».

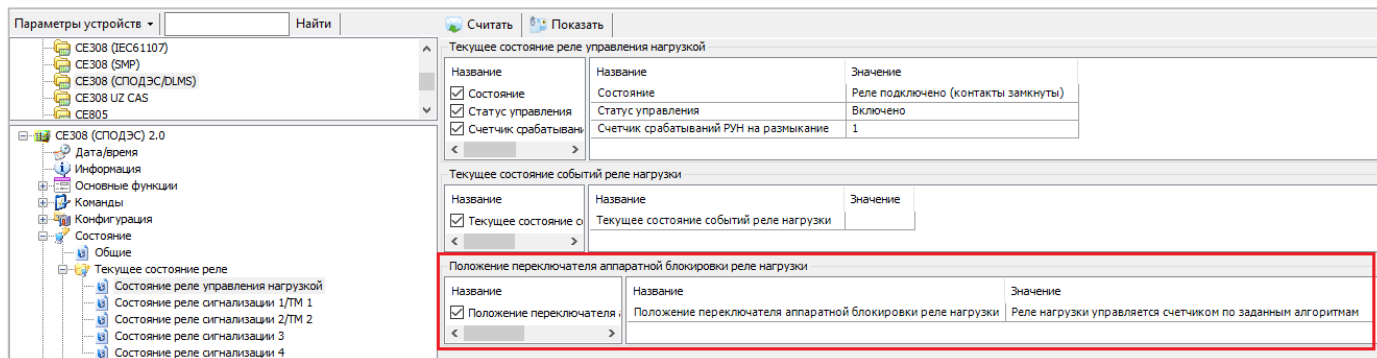


Рисунок 185

Для ручного управления РУН необходимо перейти в кадр отображения состояния реле.

В зависимости от состояния контактов РУН на ЖКИ, отображается индикация⁶⁵:

- Вариант 1: (см. рисунок 186)

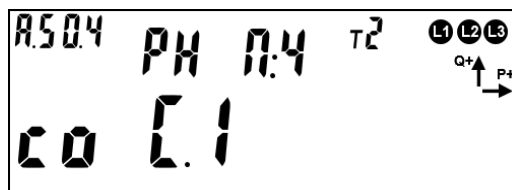


Рисунок 186 – РУН в состоянии «замкнуто»

- Вариант 2: (см. рисунок 187)

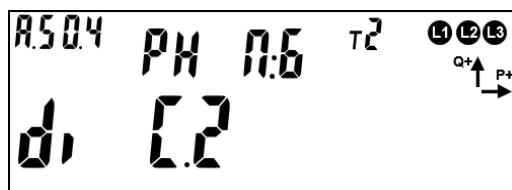


Рисунок 187 – РУН в состоянии «разомкнуто»

Для переключения контактов РУН необходимо перейти в назначенную группу (см. п. 6.7), нажать и удерживать кнопку «ПРСМ» более 1 с, но не более 2 с.

7.9.9.1 На ЖКИ отображено (см. рисунок 186):

- **РН** – реле нагрузки (РУН);
- **П:4** – включение РУН абонентом;
- **co** – состояние контактов РУН «замкнуто»;

⁶⁴ Для исполнений счетчиков в корпусе «С36».

⁶⁵ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

- **С.1** – статус контактов РУН «замкнуто».
- 7.9.9.2 На ЖКИ кадре отображено (см. рисунок 187):
- **РН** – реле нагрузки (РУН);
- **П:6** – выключение РУН абонентом;
- **di** – нагрузка отключена «контакты РУН разомкнуты»;
- **С.2** – статус «Готовность к подключению».

7.9.10 Периодическое подтверждение положение контактов РУН

В счетчике реализована функция периодического подтверждения положения контактов РУН, предназначенная для защиты от несанкционированного переключения контактов РУН.

На контакты РУН поступает команда о замыкании или размыкании⁶⁶ контактов в установленный период автоматического подтверждения контактов РУН. Период является технологическим параметром и устанавливается на заводе-изготовителе в диапазоне от 1 до 255 минут. При значении «0» данная функция находится в выключенном состоянии.

При попытке несанкционированного воздействия на контакты РУН, на ЖКИ возникает **мигающий** маркер над значком «—/—», что символизирует о наличии тока в цепи тока счетчика при разомкнутых контактах РУН.

Данные о событиях фиксируются в журнал и доступны для чтения на вкладке «Журнал событий → Журналы измерений и событий сети → Журнал токов»:

- наличие тока при выключенном РУН – начало;
- наличие тока при выключенном РУН – окончание.

⁶⁶ В зависимости от требуемого положения контактов РУН.

7.10 Функция учета времени

В счетчике реализована функция учета времени.

Данные доступны для чтения на вкладке «Дата/время» (1).

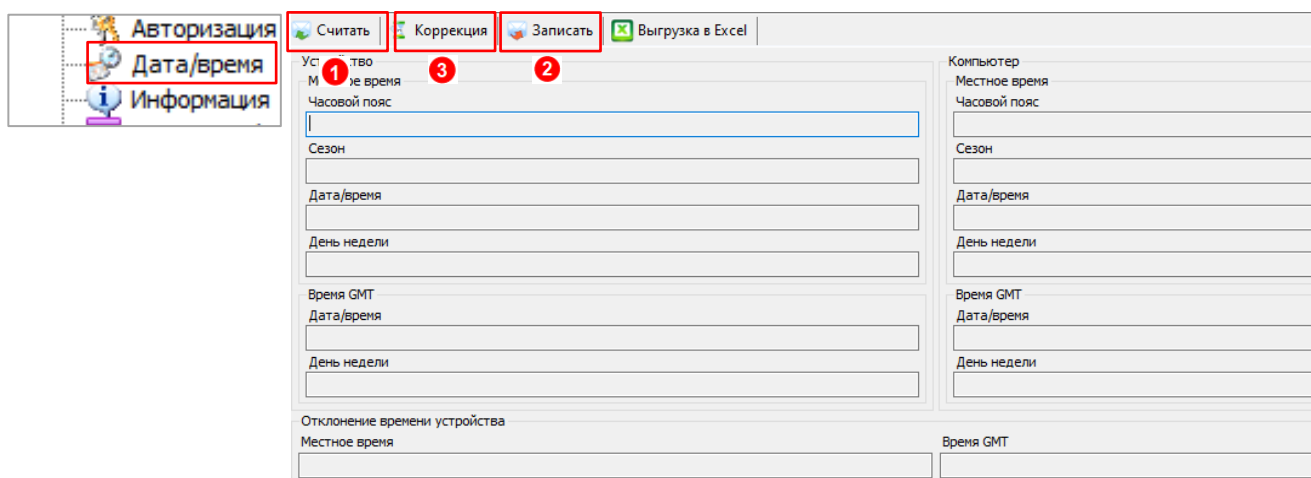


Рисунок 188

Информация о текущей дате и времени доступна для отображения на ЖКИ в зависимости от выполненных настроек (см. п. 6.7). Вывод информации на ЖКИ доступен и при отключенном питании сети от литиевого элемента питания.

На рисунке ниже приведен пример отображаемой информации на ЖКИ:



Рисунок 189

На ЖКИ в группе 2 отображено текущее время в формате чч:мм:сс: **11:58:08**.

На ЖКИ в группе 1 отображено:

- текущая дата в формате № дня недели дд.мм.гг: 7 08.06.14 – воскресенье 8 июня 2014 года;
- признак того, что доступна синхронизации (коррекции) времени с кнопок: к – коррекция разрешена;
- признак летнего времени: А – летнее время.

Настройки учета времени доступны для конфигурирования.

7.10.1 Запись текущей даты и времени

Доступна запись текущей даты и времени (по часам ПК) на вкладке «Дата/время» (2) (см. рисунок 188).

Запись события выполняется в «Журнал коррекции данных» и «Журнал коррекции времени» с записью старого и нового времени.

7.10.2 Коррекция времени по интерфейсу

В счетчике реализована возможность синхронизации (коррекции) времени командой по интерфейсу на время ± 900 секунд. Коррекция выполняется на величину не менее 2 секунд и не более одного раза в сутки.

7.10.2.1 Варианты коррекции времени:

- по границе - с обнулением секунд часов счетчика с прибавлением минуты в случае, если секунды находились в интервале 30-59 секунд или без прибавления, если секунды находились в интервале 01-29 секунд (выполняется по интерфейсу);
- сдвиг на требуемую величину (± 900 с) (выполняется по интерфейсу).

7.10.2.1.1 Коррекция «по границе»

Настройка коррекции времени «по границе» реализована в соответствии с требованиями СТО 34.01-5.1-006-2023 п.7.3.7 (метод 3).

7.10.2.1.2 Сдвиг времени на требуемую величину по команде по интерфейсу

При переводе (записи в ЧРВ времени и/или даты) времени вперед от текущего значения в счетчике фиксируется событие в журнале «Журнал коррекции времени» со значением старого и нового времени.

При определении по ЧРВ нового периода накопления (сутки/месяц/год) фиксируются значения накопителей всех блоков энергий с идентификатором по старому времени.

При определении по ЧРВ нового интервала усреднения профиля, сохраняются значения, накопленные на старом интервале, с признаком недоверности. При изменении номера суток формируются интервалы усреднения для новых суток. Новый интервал усреднения (по новому времени) также формируется с признаком недоверности.

При переводе (записи в ЧРВ времени и/или даты) времени назад от текущего значения в счетчике фиксируется событие в журнале «Журнал коррекции времени» со значением старого и нового времени.

При определении по ЧРВ нового периода накопления (сутки/месяц/год) фиксируются значения накопителей всех блоков энергий с идентификатором по старому времени.

При определении по ЧРВ нового интервала усреднения профиля, сохраняются значения, накопленные на старом интервале, с признаком недоверности. При неизменном времени суток все интервалы, пройденные повторно, помечаются признаком второго прохода. При изменении номера суток формируются интервалы усреднения для новых суток. Новый интервал усреднения (по новому времени) также формируется с признаком недоверности.

Коррекция времени выполняется на вкладке «Дата/время», нажатием на кнопку «Коррекция времени» (3) (см. рисунок 188).

Данные журнала можно прочитать в «Журнале коррекции времени».

7.10.3 Изменение часового пояса

В счётчике реализована программная возможность изменения часового пояса с возможностью считывания указанной информации с уровня ИВКЭ и ИВК.

7.10.4 Автоматическая поправка точности хода часов

В счетчике реализована функция автоматической поправки точности хода часов. Запись коэффициента поправки суточного ухода часов выполняется на заводе-изготовителе при выпуске с производства.

7.10.5 Функция автоматического перехода на зимнее и летнее время

В счетчике предусмотрены параметры режима перехода часов на зимнее и летнее время:

Время/дата перехода на летнее время: ДД.ММ:чч

- ДД.ММ:чч
- ДД=1...31, переход в последнее воскресенье месяца;
- чч=0...23.

Время/дата перехода на зимнее время: ДД.ММ:чч

- ДД.ММ:чч
- ДД=1...31, переход в последнее воскресенье месяца;
- чч=1...23.

Изменение настройки фиксируется в журнале «Журнал коррекции данных».

Переход часов выполняется: на летнее время на 1 час вперед, на зимнее время на 1 час назад.

Параметры перехода задаются на вкладке «Конфигурация → Настройка ЧРВ → Настройка перехода часов» в группе «Переход на летнее/зимнее время» (см. рисунок 190).

Переход на летнее/зимнее время		
№		Значение
☒	1: Разрешение перехода	переход разрешен
☒	2: Переход на зимнее время: месяц	Октябрь
☒	3: Переход на зимнее время: день	последнее воскресенье
☒	4: Переход на зимнее время: час	03
☒	5: Переход на летнее время: месяц	Март
☒	6: Переход на летнее время: день	последнее воскресенье
☒	7: Переход на летнее время: час	02

Рисунок 190

События изменения времени, параметров перехода на лето, и синхронизации доступны на вкладке «Журнал событий → Журнал коррекции данных».

7.10.6 Коррекция часов с кнопок

Корреция часов с кнопок позволяет при отсутствии ПУ выполнить коррекцию вручную. Коррекция времени выполняется на величину от 2 до 29 секунд в сутки. Максимальное количество коррекций в сутках неограниченное, при этом, суммарная величина коррекции в сутках ограничена 29 секундами без учета знака.

Для выполнения коррекции часов с кнопок перейдите на вкладку «Условия индикации» и настройте параметр «Синхронизация часов с кнопок».

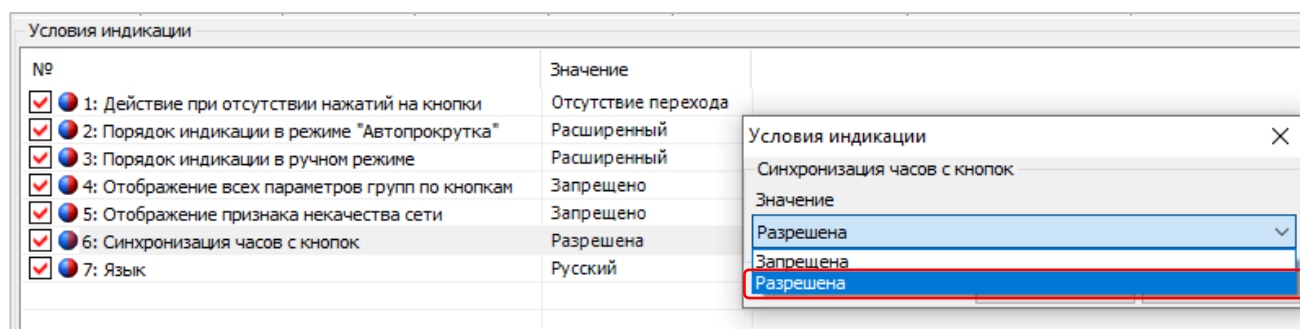


Рисунок 191

Событие фиксируется в «Журнал коррекции данных» на вкладке «Журнал событий».

7.10.7 Информация отображаемая на ЖКИ⁶⁷

7.10.7.1 Для просмотра настроек учета времени на ЖКИ, окна, содержащие эту информацию, должны быть назначены в одну из групп параметров, отображаемых на ЖКИ (см. п.6.7).

На ЖКИ выводятся:

- настройки перехода на зимнее/летнее время;
- значение калибровки хода часов;

⁶⁷ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

- остаток допустимой суточной синхронизации (коррекции) хода часов и информация о последней выполненной синхронизации.

7.10.7.2 Окно с настройками перехода на зимнее/летнее время приведено на рисунке 192.

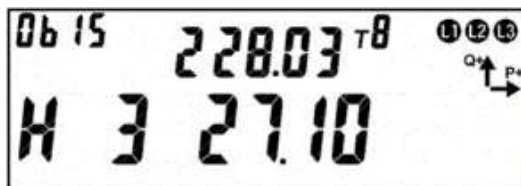


Рисунок 192

На ЖКИ в группе 2 отображена дата перехода на летнее время в формате чч дд:мм: **2 28.03** – переход на летнее время 28-го марта в 2 часа ночи. Если день перехода не задан, дата на ЖКИ будет иметь вид: **2 --.03** - переход в 2 часа ночи последнего воскресения марта.

На ЖКИ в группе 1 отображено:

- признак разрешения перехода на зимнее/летнее время: H – переход запрещен, P – переход разрешен;
- дата перехода на зимнее время в формате чч дд:мм: **3 27.10** – переход на зимнее время 27-го октября в 3 часа ночи. Если день перехода не задан, дата на ЖКИ будет иметь вид: **3 --.10** - переход в 3 часа ночи последнего воскресения октября.

В поле **Obis** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 29).

Для перехода к просмотру значения калибровки хода часов коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров длительно нажать кнопку «КАДР».

7.10.7.3 Окно со значением калибровки хода часов приведено на рисунке 193.

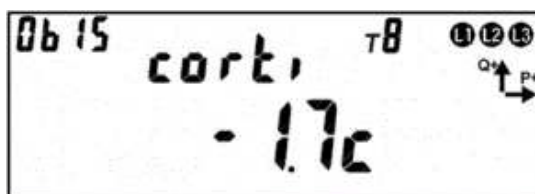


Рисунок 193

На ЖКИ в группе 2 отображен идентификатор значения калибровки хода часов: **corti**.

На ЖКИ в группе 1 отображено значение калибровки хода часов: **-1.7c** – без калибровки часы счетчика за сутки отставали бы на 1.7 секунды.

В поле **Obis** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 29).

Для перехода к просмотру остатка допустимой суточной синхронизации (коррекции) часов и величины последней синхронизации часов коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

7.10.7.4 Окно с величиной допустимой ручной суточной синхронизации (коррекции) часов и величины последней синхронизации часов приведено на рисунке 194.

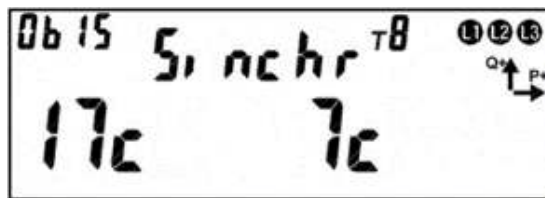


Рисунок 194

На ЖКИ в группе 2 отображен идентификатор значения допустимой ручной суточной синхронизации: **Sinchr**.

На ЖКИ в группе 1 отображено:

- величина допустимой ручной суточной синхронизации: **17c** – в текущих сутках часы можно скорректировать не более чем на 17 секунд;
- величина последней ручной синхронизации часов: **7c** – последний раз часы корректировались на 7 секунд.

В поле **Obis** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 29).

Для перехода к просмотру даты-времени последней ручной синхронизации часов коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

7.10.7.5 Окно с датой-временем последней ручной синхронизации часов приведено на рисунке 195.



Рисунок 195

На ЖКИ в группе 2 отображено время последней ручной синхронизации часов в формате чч:мм:сс: **11:58:08**.

На ЖКИ в группе 1 отображена дата последней ручной синхронизации часов в формате дд.мм.гг: **08.06.14**.

В поле **Obis** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (см. таблицу 29).

Для просмотра настроек перехода на зимнее/летнее время коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

7.10.7.6 В таблице 29 приведены OBIS-коды настроек учета времени.

Таблица 29 – OBIS-коды настроек учета времени

Параметр	OBIS код
Настройки перехода на зимнее/летнее время	A.90.2
Калибровочный коэффициент хода часов	A.90.1
Допустимая суточная ручная синхронизация часов	A.90.5.1
Дата последней ручной синхронизации часов	A.90.5.2

7.11 Самодиагностика

В счетчике реализована проверка целостности памяти программ с периодом не реже одного раза в сутки.

Счетчик регистрирует информацию о сбоях и отказах основных узлов:

- часы реального времени;
- внешнее запоминающее устройство (отдельно аппаратная часть и целостность данных);
- измерители (кроме случаев пропадания связи при отсутствии питания);
- тактовый генератор процессора;
- сброс без пропадания питания.

Условия, при которых выполняется фиксации данных в журнал самодиагностики доступны для конфигурирования на вкладке «Конфигурация → Журнал самодиагностики → Фиксация данных в журнал самодиагностики».

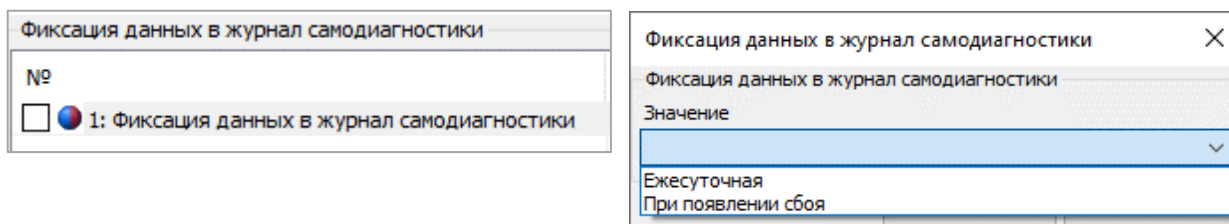


Рисунок 196

- «При наличии сбоя» – фиксация выполняется при появлении сбоя;
- «Ежесуточная» – фиксация выполняется, если разница между предыдущей фиксацией и текущим временем превышает сутки.

Информация о регистрации сбоев и отказов доступна в журнале «Журнал самодиагностики» на вкладке «Журнал событий → Журнал состояния прибора учета».

7.12 Управление питанием

При отключении силового питания счетчик переходит в режим работы от литиевого элемента питания. В этом режиме счетчик поддерживает ход часов, контроль электронных пломб и отображение сокращенного набора данных без питания при нажатии на кнопку (см. п. 6.7.5).

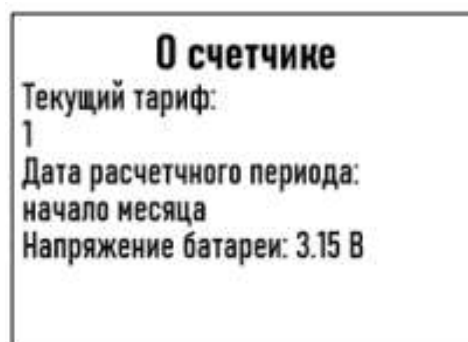
При возобновлении основного питания, счетчик проверяет корректность хода ЧРВ. При определении нарушения хода ЧРВ (разрушение данных, остановка резонатора, пропадание питания ЧРВ, значение меньше зафиксированного при пропадании питания) фиксируется факт сбоя часов, выставляется признак и в ЧРВ записывается время пропадания силового питания. В этом случае учет энергии ведется в тарифный накопитель безусловного учета, до момента устранения сбоя - записи в ЧРВ нового значения.

События пропадания и появления силового питания фиксируются в журнале «Журнале Включений/выключений» на вкладке «Журнал событий → Журнал измерений и событий сети».

7.12.1 Определение разряда литиевого элемента питания

В счетчике реализована функция измерения напряжения литиевого элемента питания. При снижении напряжения литиевого элемента питания на ЖКИ возникает мигающий символ «». При полном разряде – отображается постоянно.

Информация на ЖКИ отображается в соответствии с выполненными настройками (см.п. 6.7).



а) отображаемая информация на ЖКИ счетчика

б) отображаемая информация на индикаторе CE901

Рисунок 197

Информация о напряжении литиевого элемента питания доступна на вкладке «Состояние→Общее», см. рисунок ниже:

Напряжение батареи, В		
Название	Название	Значение
☒ Напряжение батареи, В	Напряжение батареи, В	2,7

Рисунок 198

Изменение состояния литиевого элемента питания согласно СТО 34.01-5.1-006-2021 п Е.11, фиксируется в журнале «Состояние литиевого элемента питания».

7.13 Защита информации

7.13.1 Парольный доступ

В счетчике реализована многоуровневая система ограничения чтения и записи параметров счетчика с помощью паролей.



Для исключения несанкционированного перепрограммирования параметров, рекомендуется после установки счетчика, изменить пароли «Считывателя показаний» и «Конфигуратора».

Счетчики электрической энергии защищены от несанкционированного доступа и попыток подбора паролей (см.п. 7.13.2), с помощью реализации: идентификации и аутентификации.

Для этого в счетчике предусмотрена возможность сохранения двух паролей:

- пароль пользователя «Считыватель показаний» – разрешается чтение всех параметров и запись только ограниченного набора параметров, не влияющих на функции учета: сигнализация, предупреждения, вспомогательные функции управления.
- пароль пользователя «Конфигуратор» – разрешается чтение и запись любой информации (кроме технологических параметров (калибровочных коэффициентов), влияющих на метрологические качества счетчика). Эти параметры программируются на заводе изготовителе и не могут быть изменены под любым паролем доступа.

Конфигурирование паролей выполняется на вкладке «Конфигурация→Интерфейсный обмен→Пароли доступа» (см. рисунок 199), путем установки нового пароля и его подтверждение. «Пароль считывателя» - 8 символов, «Пароль конфигулятора» - 16 символов.

Пароль считывателя	
№	Значение
☐ 1: Пароль считывателя	*****

Пароль конфигуратора для высокого уровня	
№	Значение
☐ 1: Пароль конфигуратора для высокого уровня	*****

Рисунок 199

Для соединения типа «Конфигуратор» и уровня безопасности «Высокий GMAC», смена ключей безопасности («Ключ аутентификации» и «Ключ шифрования»), выполняется вызовом метода 2 объекта 0.0.43.0.2.255 интерфейсного класса - 64 версии 1. Передаваемые ключи, упаковываются с использованием «Мастер ключа». Для смены «Мастер ключа» при его упаковке используется старое значение «Мастер ключа». Механизм упаковки содержит в себе шифрование ключей с проверкой их целостности.

Конфигурирование ключей шифрования выполняется на вкладке «Конфигурация → Интерфейсный обмен → Изменение ключей шифрования»

Пароли конфигуратора для высокого уровня GMAC (ASCII символы пароля)	
№	Значение
☐ 1: Ключ аутентификации	*****
☐ 2: Ключ шифрования	*****
☐ 3: Мастер ключ	*****

Рисунок 200

В зависимости от того, в каком виде пользователь хочет задать ключи используется, форма в виде ASCII символов⁶⁸.



При утере паролей или ключей восстановить их невозможно. Так же невозможно сбросить их к заводским настройкам! Будьте предельно внимательны при изменении!

7.13.2 Функция противодействия попыткам подбора паролей

В счетчике реализована функция защиты от подбора паролей.

Счетчик предоставляет только пять последовательных попыток ввода неверного пароля. После пятой попытки блокируется доступ к счетчику.

Обнуление попыток с неверным паролем производится в зависимости от настройки «Типа клиента»:

- «Считыватель показаний»: окончание календарного часа, обращение с верным паролем (см. п. 7.13.1). Блокировка каждого порта выполняется индивидуально;

⁶⁸ В соответствии с кодовой таблицей ASCII.

- «Конфигуратор»: окончание календарного часа (блокировка каждого порта выполняется индивидуально) или завершения полных суток⁶⁹ с момента ввода неправильного пароля (блокируются все порты).



Настройка типа блокировки «Конфигуратор»* выполняется только на предприятии–изготовителе. В дальнейшем изменить не предоставляется возможным.

*Рассматривается индивидуально по желанию потребителя.

Блокировка для типа клиента «Считыватель показаний» и «Конфигуратор» работает независимо друг от друга.

При авторизации с неверным паролем на ЖКИ в кадре настроек интерфейсов связи, индицируются сообщения:

- **«Info 3»** - Неверный пароль;
- **«Info 9»** - Исчерпан лимит попыток ввода с неверным паролем.

События обращения к счетчику с неверным паролем и блокировки порта фиксируются в журнале «Журнал контроля доступа» (СТО 34.01- 5.1- 006- 2021 Смотри Д.3).

7.13.3 Кнопка ДСТП

Для упрощения процедуры установки «локальных» счетчиков (т.е. счетчиков, для которых не предполагается использование в составе АСКУЭ) предусмотрена специальная пломбируемая кнопка предоставления доступа – «ДСТП»⁷⁰. Без нажатия на «ДСТП, счетчик не позволяет выполнять программирование параметров. Для работы в составе АСКУЭ, в счетчике предусмотрена возможность отключить запрет программирования без нажатия «ДСТП». Если работа «ДСТП» не была отключена, то изменение паролей после установки счетчика не требуется, достаточно опломбировать кнопку «ДСТП». Сочетание данных мер безопасности (пароль + «ДСТП») дополнительно повышает защищенность счетчика.

Запрет на программирование без нажатия «ДСТП» настраивается для каждого порта индивидуально⁷¹ на вкладке «Конфигурация → Интерфейсный обмен» (рисунок).

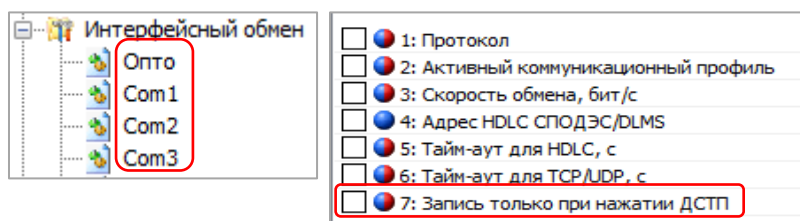


Рисунок 201

⁶⁹ 24 часа.

⁷⁰ В счетчиках сплит-исполнения данная функция отсутствует.

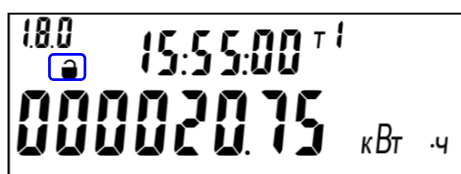
⁷¹ При выходе с завода изготовителя, для всех СОМ портов счетчика установлена настройка «Разрешено программирование без нажатия кнопки ДСТП».

7.14 Датчик вскрытия (электронная пломба)

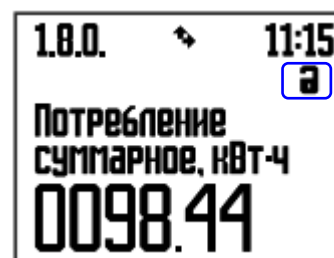
В процессе эксплуатации счетчика возникают ситуации, когда необходимо выполнить вскрытие корпуса счетчика и клеммной крышки, например – замена литиевого элемента питания или подключение интерфейсов счетчика.

Для контроля вскрытия в счетчике установлены датчики вскрытия с функциональными возможностями электронной пломбы.

При вскрытии клеммной крышки и/или корпуса счетчика на ЖКИ выводится символ – «» независимо от кадра, отображаемого на ЖКИ.



а) отображаемая информация на ЖКИ счетчика



б) отображаемая информация на индикаторе СЕ901

Рисунок 202

В журнале «Внешних воздействий» фиксируется событие о вскрытии клеммной крышки и корпуса счетчика независимо от того, подано питание на счетчик или нет. Ознакомиться с информацией можно в ТПО AdminTools на вкладке «Журналы событий → Журнал внешних воздействий».

Журнал событий

Журналы качества электроэнергии

Журнал внешних воздействий

Журналы команд

Журнал безопасности

Журнал измерений и событий сети

Журнал состояния прибора учета

Дата/время	Событие	Время работы счетчика (чч:мм:сс)
15.09.2023 15:22:05	Срабатывание электронной пломбы клеммной крышки	55:48:04
14.09.2023 11:39:36	Срабатывание электронной пломбы клеммной крышки	49:18:34
14.09.2023 11:11:27	Срабатывание электронной пломбы корпуса	48:50:24

Рисунок 203



Допустимо наличие в «Журнале внешних воздействий» событий о срабатывании электронной пломбы клеммной крышки счетчика до момента опломбирования счетчика сетевой организацией.

Наличие записей в «Журнале внешних воздействий» о вскрытии корпуса, допустимо до даты выпуска из завода –изготовителя (дата указана в формуляре).

Имеется возможность ознакомиться с состоянием вскрытия корпуса счетчика и клеммной крышки на вкладке «Состояния→Внешние воздействия». Перечень информации указан на рисунке, см. ниже:

Вскрытие корпуса		
Название	Название	Значение
☒ Счетчик вскрытий корпуса	Счетчик вскрытий корпуса	36
☒ Дата последнего вскрытия корпуса	Дата последнего вскрытия корпуса	14.09.2023 11:11:27
☒ Продолжительность последнего вскрытия корпуса, ч:мм:сс	Продолжительность последнего вскрытия корпуса, ч:мм:сс	0:00:02
☒ Общая продолжительность вскрытия корпуса	Общая продолжительность вскрытия корпуса	37:48:12
☒ Текущее состояние корпуса	Текущее состояние корпуса	Закрыт
☒ Текущее состояние пломбы корпуса	Текущее состояние пломбы корпуса	«Опломбирована»

Вскрытие клеммной крышки		
Название	Название	Значение
☒ Счетчик вскрытий клеммной крышки	Счетчик вскрытий клеммной крышки	107
☒ Дата последнего вскрытия клеммной крышки	Дата последнего вскрытия клеммной крышки	14.09.2023 11:39:36
☒ Продолжительность последнего вскрытия клеммной крышки, ч:мм:сс	Продолжительность последнего вскрытия клеммной крышки, ч:мм:сс	0:00:43
☒ Общая продолжительность вскрытия клеммной крышки	Общая продолжительность вскрытия клеммной крышки	103649:34:07
☒ Текущее состояние клеммной крышки	Текущее состояние клеммной крышки	Закрыта
☒ Текущее состояние пломбы клеммной крышки	Текущее состояние пломбы клеммной крышки	«Опломбирована»

Рисунок 204

После установки клеммной крышки на посадочное место на корпусе счетчика по истечении 15 секунд выполнится автоматическое опломбирование клеммной крышки. Символ – «» погаснет на ЖКИ, но только при условии, что корпус счетчика не вскрывался.

«Опломбирование» корпуса счетчика и/или клеммной крышки возможно выполнить, подав команду по интерфейсу или с помощью кнопки «**ПРСМ**»:

- «Опломбирование» по интерфейсу выполняется на вкладке «Команды → «Опломбировать» корпус и клеммную крышку», нажав кнопку «Выполнить»

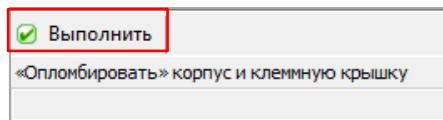


Рисунок 205

- «Опломбирование» с помощью кнопки «**ПРСМ**» возможно только в случае, если ранее счетчику по интерфейсу была отправлена команда «Разрешить отложенное опломбирование электронных пломб». Для перевода счетчика в режим отложенного «опломбирования» необходимо перейти на вкладку «Команды → Электронные пломбы → Разрешить отложенное опломбирование электронных пломб», нажать кнопку «Выполнить». После выполнении данной команды, на ЖКИ появляется признак разрешения, отложенного «опломбирования» «**A**», см. п.7.14.1.5.

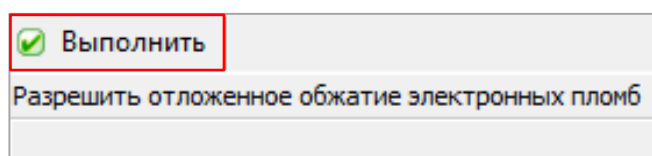
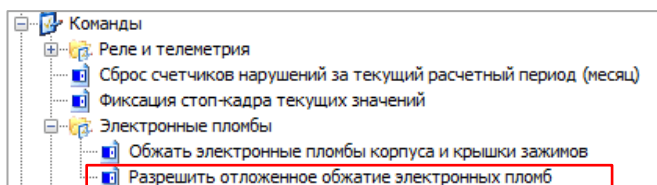
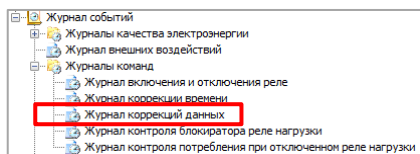


Рисунок 206



«Опломбирование» выполняется с установленной клеммной крышкой.

Факт отправки команды на опломбирование корпуса счетчика и клеммной крышки фиксируется в журнале «Коррекция данных».



Дата/время	Событие
14.09.2023 11:12:12	Обжатие электронных пломб
14.09.2023 11:10:02	Обжатие электронных пломб
14.09.2023 09:49:52	Обжатие электронных пломб

Рисунок 207

7.14.1 Для просмотра на ЖКИ состояния электронных пломб и журналов событий, окна, содержащие эту информацию, должны быть назначены в одну из групп параметров, отображаемых на ЖКИ (см. п.6.7).

7.14.1.1 Окно текущего состояния электронной пломбы⁷² приведено на рисунке 208.

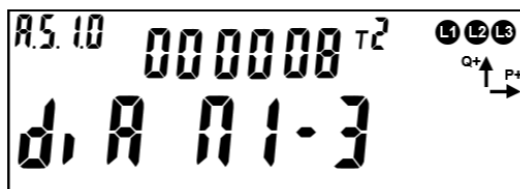


Рисунок 208

На ЖКИ отображены:

В группе 1:

- Состояние крышки, которую «опломбирует» пломба: **di** – крышка открыта, **co** – крышка закрыта;
- Наличие разрешения отложенного «опломбирования» – **A**;
- Номер датчика: **П1** – отображение состояния клеммной крышки, **П2** – отображение состояния корпуса счетчика;
- Состояние пломбы: **0** – не «опломбирована», **1** – «опломбирована», **2** – вскрытие, **3** – повторное вскрытие.

В группе 2 – количество срабатываний «Датчика вскрытий» с момента выпуска счетчика,

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (таблица).

Для просмотра событий пломбы, коротко нажать кнопку «**ПРСМ**».

Для переключения между пломбами коротко нажать кнопку «**КАДР**».

Для перехода к следующей группе параметров необходимо выполнить длительное нажатие кнопки «**КАДР**».

⁷² Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

7.14.1.2 Окно события «пломба опломбирована»⁷³ приведено на рисунке 209.

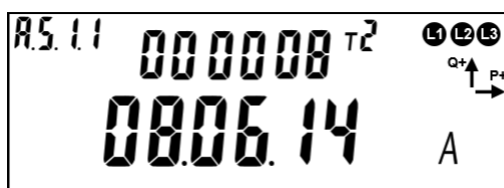


Рисунок 209

На ЖКИ отображено:

В группе 1:

- дата/время «опломбирования»: поочередно выводятся дата, в формате **ДД.ММ.ГГ**, время, в формате **ЧЧ-ММ-СС**;
- признак недостоверности события – **A**. Признак недостоверности события устанавливается, когда счетчик был обесточен с разряженной (или извлеченной) батареей. При повторении события («опломбирования») признак недостоверности снимается.

В группе 2 – количество срабатываний «Датчика вскрытий» с момента выпуска счетчика до момента «опломбирования» (при «опломбировании» количество вскрытий не обнуляется),

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (таблица 15 – OBIS-коды параметров сети, выводимых на ЖКИ).

Если пломба не «опломбировалась», окно события «пломба опломбирована» имеет вид:

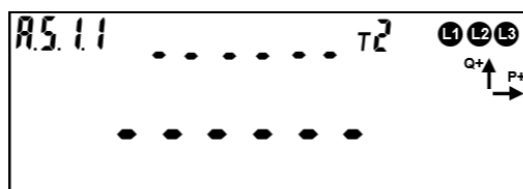


Рисунок 210

Для просмотра следующего события пломбы - коротко нажать кнопку **«ПРСМ»**.

Для переключения между пломбами - коротко нажать кнопку **«КАДР»**.

Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки **«КАДР»**.

⁷³ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

7.14.1.3 Окно с событием «первое вскрытие пломбы»⁷⁴ приведено на рисунке 211.

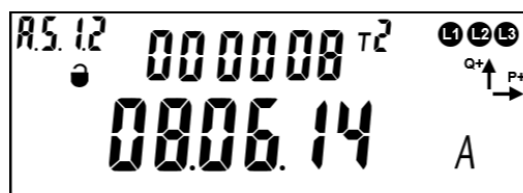


Рисунок 211

На ЖКИ отображено:

В группе 1:

- дата/время первого вскрытия после «опломбирования»: поочередно выводятся дата, в формате **ДД.ММ.ГГ**, время, в формате **ЧЧ-ММ-СС**;
- признак недостоверности события – **A**. Признак недостоверности события устанавливается, когда счетчик был обесточен с разряженной (или извлеченной) батареей. При повторении события (первом вскрытии после «опломбирования») признак недостоверности снимается.

В группе 2 – количество срабатываний «датчика вскрытий», с момента выпуска счетчика до момента первого вскрытия после «опломбирования» включительно (при «опломбировании» количество вскрытий не обнуляется).

В поле **ObIS** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (таблица 15).

Если счетчик не зафиксировал вскрытие электронной пломбы, то окно с событием «первое вскрытие пломбы» имеет вид:

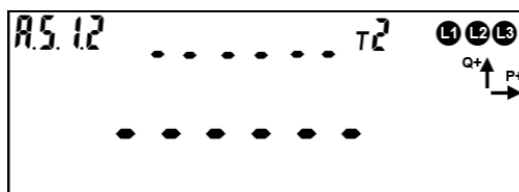


Рисунок 212

Для просмотра следующего события пломбы - коротко нажать кнопку **«ПРСМ»**.

Для переключения между пломбами - коротко нажать кнопку **«КАДР»**.

Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки **«КАДР»**.

⁷⁴ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

7.14.1.4 Окно с событием «повторное вскрытие пломбы»⁷⁵ приведено на рисунке 213.

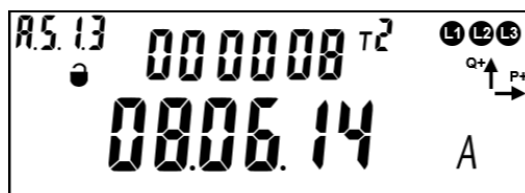


Рисунок 213

На ЖКИ отображено:

В группе 1:

- дата/время повторного вскрытия пломбы: поочередно выводятся дата, в формате **ДД.ММ.ГГ**, время, в формате **ЧЧ-ММ-СС**
- признак недостоверности события – **A**. Признак недостоверности события устанавливается, когда счетчик был обесточен с разряженной (или извлеченной) батареей. При повторении события (повторном вскрытии пломбы) признак недостоверности снимается.

В группе 2 – количество срабатываний «датчика вскрытий», с момента выпуска счетчика до момента первого вскрытия после «опломбирования» включительно (при «опломбировании» количество вскрытий не обнуляется).

В поле **Obis** – OBIS-код отображенного на ЖКИ параметра (таблица 15).

Если пломба после опломбирования была вскрыта только один раз, окно события «повторное вскрытие пломбы» имеет вид:

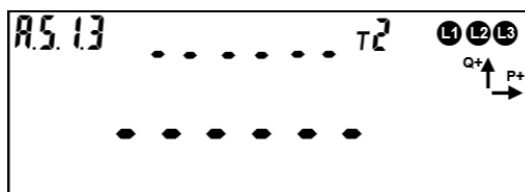


Рисунок 214

Для просмотра текущего состояния электронной пломбы – коротко нажать кнопку «ПРСМ».

Для переключения между пломбами – коротко нажать кнопку «КАДР».

Для перехода к следующей группе параметров выполнить длительное нажатие кнопки «КАДР».

⁷⁵ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

7.14.1.5 Для опломбирования крышки корпуса и клеммной крышки счетчика кнопкой, необходимо перейти в окно текущего состояния электронной пломбы⁷⁶ (см. рисунок 215).

Убедится, что:

- Отложенное опломбирование разрешено: в группе 2 на ЖКИ отображен символ «А».
- Пломбируемые крышки закрыты: в группе 2 – на ЖКИ отображен символ **co** для каждой пломбы.

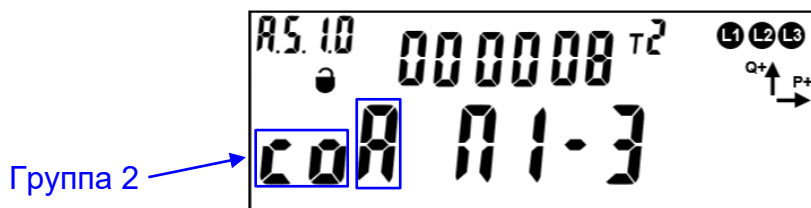


Рисунок 215

Опломбирование кнопкой выполняется только при наличии признака разрешения отложенного опломбирования при закрытых крышках счетчика, в другом случае функция невозможна. Состояние пломб, опломбированных ранее, не меняется. Если хотя бы одна пломба была опломбирована, признак разрешения отложенного опломбирования снимается.

Для опломбирования нажать и удерживать кнопку «ПРСМ» пока символ разрешения отложенного опломбирования не исчезнет.

7.15 Датчик измерения температуры внутри корпуса счетчика

Для контроля условий эксплуатации счётчика предусмотрен параметр контроль температуры внутри корпуса счётчика.

Измерение температуры позволяет контролировать превышение предельной температуры и выполнять температурную коррекцию хода часов.

Конфигурирование параметров выполняется на вкладке «Конфигурация → Контроль температуры».

⁷⁶ Статус данного параметра должен быть настроен на отображение в одной из групп счетчика (см. п.6.7).

- границ контроля температуры (1);

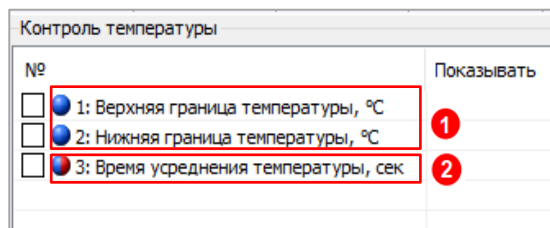


Рисунок 216

- время усреднения температуры (2). Максимальное значение – 255 секунд.

Информации о температуре внутри корпуса отображается на ЖКИ⁷⁷ в группе с информацией о напряжении. Переключение информации, выполняется коротким нажатие кнопки «ПРСМ».

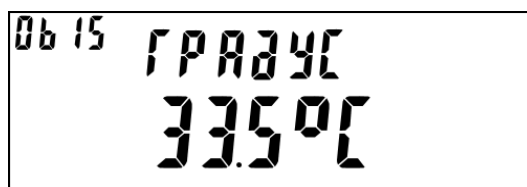


Рисунок 217

Информация о температуре внутри корпуса счетчика доступна на вкладке «Состояние → Общие»:

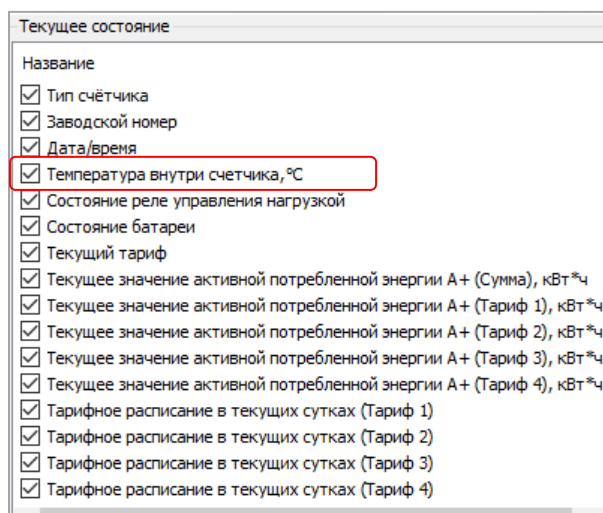


Рисунок 218

При отклонении температуры от заданных параметров, будет выполнена запись в «Журнал превышения температуры». Журнал можно считать на вкладке «Журнал событий → Журналы состояния прибора учета → Журнал контроля температуры».

⁷⁷ Недоступно для отображения на индикаторе CE901.

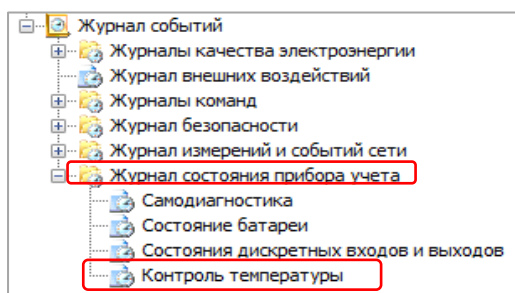


Рисунок 219

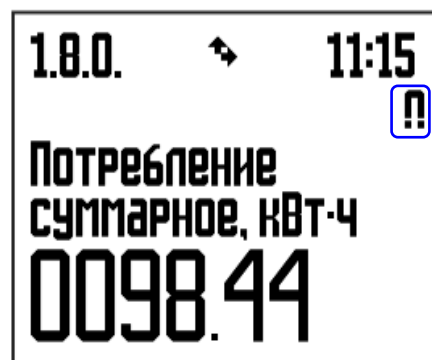
7.16 Датчик магнитного поля

В счетчике предусмотрен датчик магнитного поля, фиксирующий воздействие постоянного или переменного магнитного поля со значением модуля вектора магнитной индукции свыше 150 мТл.

При воздействии магнитного поля на ЖКИ возникает символ⁷⁸ «».



а) отображаемая информация на ЖКИ счетчика



б) отображаемая информация на индикаторе CE901

Рисунок 220

Информация о состоянии датчика магнитного поля доступна на вкладке «Состояние → Воздействие магнитным полем».

Воздействие магнитным полем		
Название	Название	Значение
☒ Счетчик срабатываний датчика магнитного поля	Счетчик срабатываний датчика магнитного поля	0
☒ Дата последнего воздействия	Дата последнего воздействия	01.01.2000 00:00:00
☒ Продолжительность последнего воздействия, ч:мм:сс	Продолжительность последнего воздействия, ч:мм:сс	0:00:00
☒ Общая продолжительность воздействия	Общая продолжительность воздействия	0:00:00
☒ Текущее состояние датчика магнитного поля	Текущее состояние датчика магнитного поля	Не зафиксировано магнитное поле со значением более допустимого

Рисунок 221

Для снятия символа магнита перейдите на вкладку «Команды → Очистка фиксации событий воздействия магнитного» и нажмите команду «Выполнить».

⁷⁸ Положение символа зависит от устройства, на котором отображается информация.

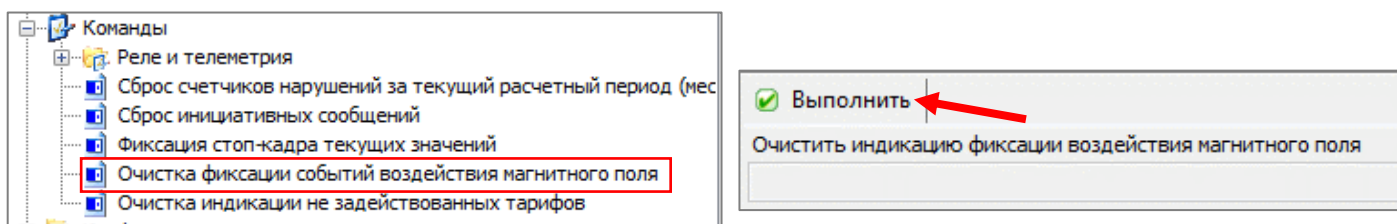


Рисунок 222

Информация о завершении воздействия магнитного поля доступна на вкладке «Воздействие магнитным полем» (рисунок 221) и в журнале «Журнал внешних воздействий».

7.17 Датчик ВЧ поля

При воздействии на счетчик высокочастотного магнитного поля, влияющего на метрологические характеристики счетчика, срабатывает датчик высокочастотного поля.

Событие «Воздействие ВЧ полем» устанавливается и соответственно снимается при получении от датчика ВЧ поля соответствующего состояния.

Информация о срабатывании ВЧ поля доступна на вкладке «Состояние → Параметры и качество сети → Вскрытие счетчика и воздействие магнитным полем».

Датчик ВЧ поля		
Название	Название	Значение
☒ Текущее состояние датчика ВЧ поля	Текущее состояние датчика ВЧ поля	Не зафиксировано ВЧ поле со значением более допустимого

Рисунок 223

Событие воздействия фиксируется в журнале «Внешних воздействий» с датой и временем воздействия ВЧ поля.

При фиксации воздействия ВЧ полем, на корпусе счётчика индицируется факт воздействия (мигание красного светодиода совмещённого с зелёным светодиодом питания). Пропадание индикации происходит только после отправки в счетчик специальной команды. Команда отправляется под паролем администратора.

7.18 Журналы событий

В счетчике реализован набор журналов, в которые выполняется фиксация всех фактов перепрограммирования параметров счетчика, а также фактов изменения времени. В случае, если злоумышленник каким – либо образом получил доступ на программирование, все манипуляции с настройками счетчика будут зафиксированы. Любые манипуляции с переводом времени, также не могут исказить или скрыть фактов вмешательства, т.к. в счетчике имеется журнал фиксации событий коррекции времени, следовательно, может быть однозначно установлена дата и время, начиная с которой достоверность учета может быть подвергнута сомнению. Каждая запись журнала содержит значение счётчика времени, который увеличивается каждую секунду работы счетчика. Используя информацию времени работы,

можно однозначно определить последовательность фиксаций событий в журналах. Информацию можно считать по интерфейсам в ПО AdminTools.

Структура построения журналов, количество записей соответствует СТО 34.01-5.1-006-2021.

Данные «Журналов событий» доступны в ТПО AdminTools (рисунок 224).

Возможно три варианта чтения:

- за интервал времени;
- по глубине опроса;
- все события (см. рисунок 224).

Чтобы прочесть данные за интервал времени, необходимо выбрать пункт «За интервал времени» и задать дату начала и конца интервала.

Рисунок 224

Перечень реализованных журналов счетчика в соответствии с СТО 34.01-5.1-006-2021 приведен в таблице 30.

Таблица 30 – Перечень журналов счетчика (протокол IEC 62056 DLMS/COSEM (СПОДЕС версия 2))

Наименование журнала	OBIS-код журнала	Размер буфера, записей	Наименование захватываемых объектов	OBIS-код события	Класс/Атрибут
Напряжений	0.0.99.98.0.255	1024	Дата и время захвата Код события Напряжение любой фазы Глубина провала/ перенапряжения Длительность провала/ перенапряжения Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.0.255 1.0.12.7.0.255 1.0.12.7.4.255 0.0.96.8.10.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 3 / 2 3 / 2 1 / 2 1 / 2
Токов	0.0.99.98.1.255	256	Дата и время захвата Код события Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.1.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Включений/ выключений	0.0.99.98.2.255	256	Дата и время захвата Код события Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.2.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Коррекций данных	0.0.99.98.3.255	1024	Дата и время захвата Код события Номер канала (интерфейс) Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.3.255 0.0.96.12.4.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2 1 / 2
Внешних воздействий	0.0.99.98.4.255	256	Дата и время захвата Код события Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.4.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Коммуникационные события	0.0.99.98.5.255	128	Дата и время захвата Код события Номер канала (интерфейс) Адрес (клиента) Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.5.255 0.0.96.12.4.255 0.0.96.12.6.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2 1 / 2 1 / 2
Контроль доступа	0.0.99.98.6.255	128	Дата и время захвата Код события Номер канала (интерфейс)	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.6.255 0.0.96.12.4.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2

Наименование журнала	OBIS-код журнала	Размер буфера, записей	Наименование захватываемых объектов	OBIS-код события	Класс/Атрибут
			Адрес (клиента) Время работы счетчика	0.0.96.12.6.255 0.0.96.8.0.255	1 / 2 1 / 2
Самодиагностики	0.0.99.98.7.255	128	Дата и время захвата Код события Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.7.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Превышение тангенса	0.0.99.98.8.255	128	Дата и время захвата Код события Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.11.8.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Параметры качества сети	0.0.99.98.9.255	128	Дата и время захвата Статус качества сети Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.5.1.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Состояний дискретных входов и выходов	0.0.99.98.10.255	128	Дата и время захвата Статус входов/выходов Время работы счетчика	0.0.1.0.0.255 0.0.96.3.0.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 1 / 2 1 / 2
Выход тангенса за порог на интервале интегрирования 2	0.0.99.98.12.255	128	Дата и время захвата Коэффициент реактивной мощности tg (φ). Среднее значение на интервале интегрирования 2. Время работы ПУ	0.0.1.0.0.255 1.0.131.27.0.255 0.0.96.8.0.255	2 / 8 3 / 2 3 / 2
Коррекции времени	0.0.99.98.13.255	128	Новое время Старое время Время работы ПУ	0.0.1.0.0.255 0.0.1.0.1.255 0.0.96.8.0.255	8 / 2 8 / 2 3 / 2
На начало года	0.0.99.98.14.255	9	Дата и время захвата Активная энергия, импорт по 1 тарифу Активная энергия, импорт по 2 тарифу Активная энергия, импорт по 3 тарифу Активная энергия, импорт по 4 тарифу	0.0.1.0.0.255 1.0.1.8.1.255 1.0.1.8.2.255 1.0.1.8.3.255 1.0.1.8.4.255	8 / 2 3 / 2 3 / 2 3 / 2 3 / 2

Наименование журнала	OBIS-код журнала	Размер буфера, записей	Наименование захватываемых объектов	OBIS-код события	Класс/Атрибут
			Активная энергия, импорт	1.0.1.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, фаза А, импорт	1.0.21.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, фаза В, импорт	1.0.41.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, фаза С, импорт	1.0.61.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, экспорт по 1 тарифу	1.0.2.8.1.255	3 / 2
			Активная энергия, экспорт по 2 тарифу	1.0.2.8.2.255	3 / 2
			Активная энергия, экспорт по 3 тарифу	1.0.2.8.3.255	3 / 2
			Активная энергия, экспорт по 4 тарифу	1.0.2.8.4.255	3 / 2
			Активная энергия, экспорт	1.0.2.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, фаза А, экспорт	1.0.22.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, фаза В, экспорт	1.0.42.8.0.255	3 / 2
			Активная энергия, фаза С, экспорт	1.0.62.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, импорт по 1 тарифу	1.0.3.8.1.255	3 / 2
			Реактивная энергия, импорт по 2 тарифу	1.0.3.8.2.255	3 / 2
			Реактивная энергия, импорт по 3 тарифу	1.0.3.8.3.255	3 / 2
			Реактивная энергия, импорт по 4 тарифу	1.0.3.8.4.255	3 / 2
			Реактивная энергия, импорт	1.0.3.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, фаза А, импорт	1.0.23.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, фаза В, импорт	1.0.43.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, фаза С, импорт	1.0.63.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, экспорт по 1 тарифу	1.0.4.8.1.255	3 / 2
			Реактивная энергия, экспорт по 2 тарифу	1.0.4.8.2.255	3 / 2
			Реактивная энергия, экспорт по 3 тарифу	1.0.4.8.3.255	3 / 2
			Реактивная энергия, экспорт по 4 тарифу	1.0.4.8.4.255	3 / 2
			Реактивная энергия, экспорт	1.0.4.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, фаза А, экспорт	1.0.24.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, фаза В, экспорт	1.0.44.8.0.255	3 / 2
			Реактивная энергия, фаза С, экспорт	1.0.64.8.0.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в ЛЭП, тариф 1	1.0.88.8.1.255	3 / 2

Наименование журнала	OBIS-код журнала	Размер буфера, записей	Наименование захватываемых объектов	OBIS-код события	Класс/Атрибут
			Удельная энергия потерь в ЛЭП, тариф 2	1.0.88.8.2.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в ЛЭП, тариф 3	1.0.88.8.3.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в ЛЭП, тариф 4	1.0.88.8.4.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в ЛЭП	1.0.88.8.0.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в силовых трансформаторах, тариф 1	1.0.89.8.1.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в силовых трансформаторах, тариф 2	1.0.89.8.2.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в силовых трансформаторах, тариф 3	1.0.89.8.3.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в силовых трансформаторах, тариф 4	1.0.89.8.4.255	3 / 2
			Удельная энергия потерь в силовых трансформаторах	1.0.89.8.0.255	3 / 2
			Время работы счетчика	0.0.96.8.0.255	3 / 2
Контроль мощности	0.0.99.98.16.255	100	Дата и время захвата	0.0.1.0.0.255	8 / 2
			Слово состояний контроля мощности	0.0.96.5.2.255	1 / 2
			Время работы ПУ	0.0.96.8.0.255	3 / 2
Батареи	0.0.99.98.17.255	4	Дата и время захвата	0.0.1.0.0.255	8 / 2
			Состояние батареи	0.0.96.6.1.255	1 / 2
			Время работы ПУ	0.0.96.8.0.255	3 / 2
Контроль блокиратора реле нагрузки	0.0.99.98.18.255	10	Дата и время захвата	0.0.1.0.0.255	8 / 2
			Блокировка реле нагрузки	0.0.96.4.3.255	1 / 2
			Время работы ПУ	0.0.96.8.0.255	3 / 2
Журнал контроля температуры	0.0.99.98.19.255	100	Дата и время захвата	0.0.1.0.0.255	8 / 2
			Слово состояний контроля температуры	0.0.96.5.128.255	1 / 2
			Время работы ПУ	0.0.96.8.0.255	3 / 2

Таблица 31 – Перечень журналов счетчика согласно постановлению правительства РФ (см ЧА-9806-09).

Название	OBIS-код	Глубина
Журнал оценки отклонения напряжения фазы А	0.0.99.98.20.255	100
Журнал оценки отклонения напряжения фазы В	0.0.99.98.21.255	100
Журнал оценки отклонения напряжения фазы С	0.0.99.98.22.255	100
Журнал оценки отклонения межфазного напряжения АВ	0.0.99.98.23.255	100
Журнал оценки отклонения межфазного напряжения ВС	0.0.99.98.24.255	100
Журнал оценки отклонения межфазного напряжения СА	0.0.99.98.25.255	100
Журнал прерывания напряжения	0.0.99.98.27.255	100
Журнал превышения напряжения	0.0.99.98.26.255	100
Журнал оценки качества напряжения за текущий расчетный период	0.0.99.98.28.255	24

8 СООБЩЕНИЯ, ВЫВОДИМЫЕ НА ЖКИ

8.1 Сообщения, отображаемые на ЖКИ счетчика CE307 SX

8.1.1 Информационные сообщения

При возникновении нештатной ситуации во время обмена данными на ЖКИ выводится следующая информация:

Info 3 – «Неверный пароль»: в счетчик передан неверный пароль при открытии сеанса обмена;

Info 4 – «Сбой обмена»: превышен таймаут ожидания байта;

Info 5 – «Нарушение протокола»: неверная контрольная сумма, нарушение четности, нарушение синтаксиса;

Info 9 – «Исчерпаны попытки парольного доступа»;

Info 11 – «Команда не поддерживается устройством»;

Info 12 – «Неизвестное имя параметра»;

Info 13 – «Неправильная структура параметра»;

Info 14 – «Не нажата кнопка «ДСТП»;

Info 15 – «Отказано в доступе к параметру для записи или чтения»;

Info 16 – «Запрещено программирование»: не соответствует уровень допуска для записи параметра;

Info 17 – «Недопустимое значение параметра»;

Info 18 – «Несуществующая дата или отсутствует фиксация в архивах, профиле»;

Info 19 – «Занят доступ для программирования»: запись по другому порту;



Данные сообщения выводятся только при отображении параметров того интерфейса, в котором произошел сбой.

ACCES (с обратным отсчетом времени) – разрешен доступ для записи параметров по интерфейсу счетчика;

CLEAR – очистка накапливаемых данных;

OFF – переход в пассивный режим: выключение счетчика после снятия напряжения с фаз; подключение литиевого элемента при отсутствии напряжения на фазах;

8.1.2 Сообщения об аварии

Err 1 – нарушение памяти программ счетчика. Направить счетчик в ремонт;

Err 2 – нарушение памяти данных счетчика. Направить счетчик в ремонт;

Err 3 – аппаратный сбой системы тактирования. В верхней строке L - низкочастотный (часовой) кварцевый генератор, H – высокочастотный кварцевый генератор. При непрерывной индикации ошибки на ЖКИ, направить счетчик в ремонт;

Err 4 – аппаратный сбой с измерителем. Направить счетчик в ремонт;

Err 41 – разрушены данные для отображения при питании от литиевого элемента. Выполнить включения (подать питание) и выключения счетчика;

At 01 – аппаратные проблемы чтения/записи энергонезависимой памяти. При непрерывной индикации ошибки на ЖКИ, направить счетчик в ремонт.

At 02 – аппаратный сбой при записи блока данных. При непрерывной индикации ошибки на ЖКИ, направить счетчик в ремонт.

8.1.3 Сообщения о состоянии сети

Info 2 – обратный поток активной мощности для однонаправленного счетчика или разное направление активной мощности в фазах. Отображается поверх всех окон. Обратиться в сетевую организацию для подключения счетчика в соответствии со схемами, указанными в руководстве пользователя;

Info 42 – обрыв провода (фазного, нейтрального) для счетчика, включенного по четырехпроводной схеме;

L1 L2 L3 – **мигает** при отклонении напряжения от заданного предела (от 80% до 120%). Обратиться в сетевую организацию;

N – **мигает** при неправильном чередовании фаз.

Обратиться в сетевую организацию для подключения счетчика в соответствии со схемами, указанными в руководстве пользователя;

⚠ – **мигает** нарушение индивидуальных параметров качества электроснабжения. Обратиться в сетевую организацию. **Отображается** – сбой часов. Обратиться в сетевую организацию.

8.1.4 Диагностические сообщения

🔌 – **отображается** при разомкнутых контактах реле управления нагрузкой (РУН).

Мигает – счетчик фиксирует ток при разомкнутом контакте РУН. Определите причину нахождения реле в том или ином состоянии можно по коду события. Код события соответствует таблице Д3 СТО 34.01-5.1. Обратиться в сетевую организацию;

🔋 – **отображается** при разряженном литиевом элементе питания (напряжение менее 1,5 В).

Мигает – низкий уровень заряда литиевого элемента (напряжение менее 2,7 В). Обратиться в сетевую организацию;

U – срабатывание датчика магнитного поля. Обратиться в сетевую организацию;

🔒 – срабатывание электронной пломбы клеммной крышки и крышки корпуса.

⬅➡ – **отображается** при ответе или при широковещательной вне сеансовой записи;



– **отображается** для каждой фазы направление потока активной («P+» экспорт, «P–» импорт) и реактивной («Q+» экспорт, «Q–» импорт) мощности по знаку мощности.

8.2 Сообщения, отображаемые на ЖКИ устройства считывания счетчиков СЕ901 В(U) – 04:



– символы фаз:

- МИГАЕТ при напряжении фазы вне диапазона контроля.
- ГАСНЕТ при напряжении фазы в диапазоне контроля (от 90% до 110% $U_{ном}$).



– символ нейтрали:

- ОТОБРАЖАЕТСЯ при неправильном чередовании фаз;
- ГАСНЕТ после устранения неправильного чередования фаз;



– символ магнита:

- ОТОБРАЖАЕТСЯ при воздействия магнитного поля на счетчик;
- ГАСНЕТ при подаче команды по интерфейсу.



– символ разряженного литиевого элемента питания:

- ОТОБРАЖАЕТСЯ при напряжении литиевого элемента питания менее 1,5 В;
- МИГАЕТ при напряжении литиевого элемента питания менее 2,7 В;
- ГАСНЕТ при напряжении литиевого элемента питания более 2,7 В.



– символ вскрытого замка:

- ОТОБРАЖАЕТСЯ при вскрытии электронной пломбы корпуса счетчика и клеммой крышки;
- ГАСНЕТ при "опломбировании" электронных пломб.



– символ восклицательный знак в треугольнике:

- ОТОБРАЖАЕТСЯ при определении сбоя часов (кварц, питание);
- ГАСНЕТ при записи даты/время;
- МИГАЕТ при нарушении в расчетном периоде показателей качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 30804.4.30-2013 класс «S» и с постановлением Правительства Российской Федерации ПП РФ №890 от 19.06.2020;
- ГАСНЕТ при наступлении нового расчетного периода.



– отображается для каждой фазы направление потока активной («P +» экспорт, «P –» импорт) и реактивной («Q +» экспорт, «Q –» импорт) мощности по знаку мощности;



– ОТОБРАЖАЕТСЯ при отсутствии соединения со счетчиком;



– ОТОБРАЖАЕТСЯ при запросе данных СЕ901 В(U)- 04.



– Символ песочных часов:

- ОТОБРАЖАЕТСЯ при отсутствии ответа от счетчика на запросы СЕ901 В(U)- 04;
- ГАСНЕТ при появлении обмена данными между счетчиком и СЕ901 В(U)- 04.

Обрыв проводов - Обрыв провода (фазного, нейтрального) для трехфазного счетчика, включенного по 4-х проводной схеме;

Сбой тактирования – Аппаратный сбой системы тактирования. При постоянном или часто появляющемся сообщении, направить счетчик в ремонт;

Сбой измерительной МС – Аппаратный сбой с измерителем. Направить счетчик в ремонт;

Ошибка ВПО счетчика – Нарушение памяти программ счетчика. Направить счетчик в ремонт;

Ошибка данных – Нарушение памяти данных счетчика. Направить счетчик в ремонт;

Сбой записи – Аппаратные проблемы чтения/записи энергонезависимой памяти. При непрерывной индикации ошибки на ЖКИ, направить счетчик в ремонт;

Два направл, обратн мощн – Обратный поток активной мощности для однонаправленного счетчика. Разное направление активной мощности в фазах. Обратиться в сетевую организацию для подключения счетчика в соответствии со схемами, указанными в руководстве пользователя.

9 ПОВЕРКА СЧЕТЧИКА

Поверка счетчика проводится согласно документу «Методика поверки счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные СЕ307» при выпуске из производства, после среднего ремонта или периодически один раз в 16 лет.

10 ПЛОМБИРОВАНИЕ СЧЕТЧИКА

10.1 Крышки клеммных зажимов, а также крышка кнопки ДСТП пломбируются организацией одной или двумя пломбами по усмотрению организации, осуществляющей ввод счетчика в эксплуатацию.

Пломбирование кнопки «ДСТП» осуществляется закрытием крышки кнопок и продеванием проволоки через отверстие крышки и отверстия винта, навешивания пломбы и обжатия ее.

10.2 Кожух счетчика пломбируется двумя пломбами: поверителя и отделом технического контроля.

11 ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Техническое обслуживание счетчика в местах установки заключается в систематическом наблюдении за его работой и устранении ошибок и сбоев в работе счетчика.



В случае отказа жки, информация сохраняется в течение 40 лет. Считывание информации возможно через интерфейс счетчика, подключив счетчик к сети.

12 УСТАНОВКА ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ЛИТИЕВОГО ЭЛЕМЕНТА ПИТАНИЯ В СЧЕТЧИК

В счетчике имеется возможность установки дополнительного литиевого элемента питания (в случае разряда встроенного) без вскрытия корпуса счетчика.



ПОДКЛЮЧЕНИЕ ИЛИ ЗАМЕНА ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ЛИТИЕВОГО ЭЛЕМЕНТА ПИТАНИЯ CR2032 ВОЗМОЖНА ПРИ ВКЛЮЧЕННОМ НАПРЯЖЕНИИ ПИТАНИЯ, ПРИ ЭТОМ СЛЕДУЕТ СОБЛЮДАТЬ МЕРЫ ПРЕДОСТОРОЖНОСТИ, Т.К. ЛИТИЕВЫЙ ЭЛЕМЕНТ ПИТАНИЯ НАХОДИТСЯ ПОД НАПРЯЖЕНИЕМ 230 В.

12.1 Для подключения или замены литиевого элемента питания при **поданном напряжении питания** необходимо:

- удалить пломбы энергоснабжающей организации;
- снять клеммную крышку⁷⁹ или крышку отсека⁸⁰, предназначенного для установки дополнительного литиевого элемента счетчика (рисунок 225);
- снять заглушку⁸¹;
- извлечь держатель литиевого элемента питания (рисунок 225 а и рисунок 225 в) или футляр (рисунок 225 б);
- установить литиевый элемент питания:

- 1) Установка дополнительного литиевого элемента питания в держатель, выполняется согласно рисунку 225 а, 225 в и рисунок 225 г с соблюдением полярности.

Рекомендуемый литиевый элемент CR2032. Технические характеристики: напряжение питания + 3,0 В, емкость не менее 235 мА·ч, рабочий температурный диапазон от минус 40 °С до 85 °С, саморазряд не более 1 % в год;

Рекомендуемый литиевый элемент питания для **исполнений** счетчиков **в корпусе «С36»** со сменными модулями – ER14250 1/2AA с розеткой типа 5264 (см. рисунке 225 г) на проводе фирмы BONREX с техническими характеристиками: напряжение питания + 3,6 В, емкость не менее 1200 мА·ч, рабочий температурный диапазон от минус 40°С до 85°С, саморазряд не более 1 % в год. Полярность подключения указана маркировкой на кожухе счетчика (см. рисунок **ниже**).

- 2) Установка дополнительного литиевого элемента питания в футляр, выполняется после монтажа кабеля к литиевому элементу питания согласно схеме,

⁷⁹ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

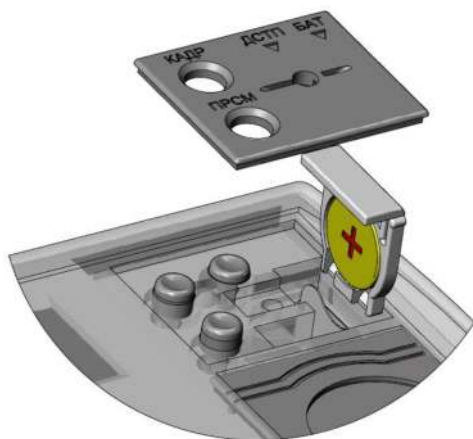
⁸⁰ Для исполнений счетчика в корпусе «SX».

⁸¹ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

приведенной на рисунке 225 б. Далее вставить разъем кабеля в разъем, установленный в отсеке.

Рекомендуемый литиевый элемент питания - BR2330A/FA фирмы Panasonic или аналогичный. Литиевый элемент должен иметь следующие технические характеристики: напряжение питания +3,0 В; емкость не менее 255 (мА•ч); рабочий температурный диапазон от минус 40 °С до 85 °С; саморазряд не более 1 % в год.

- установить держатель или футляр на прежнее место;
- установить заглушку⁸².



а) установка дополнительного литиевого элемента питания в корпус «SXX» с держателем.

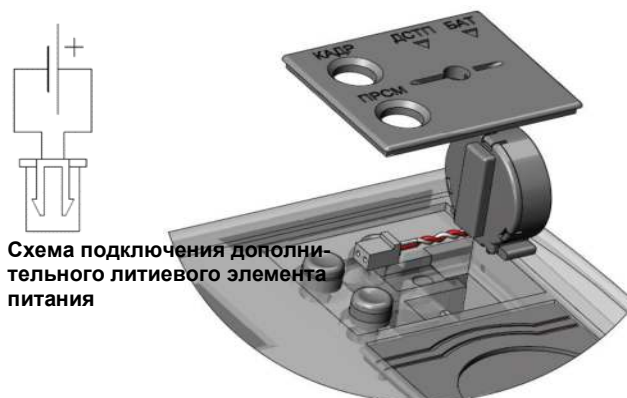
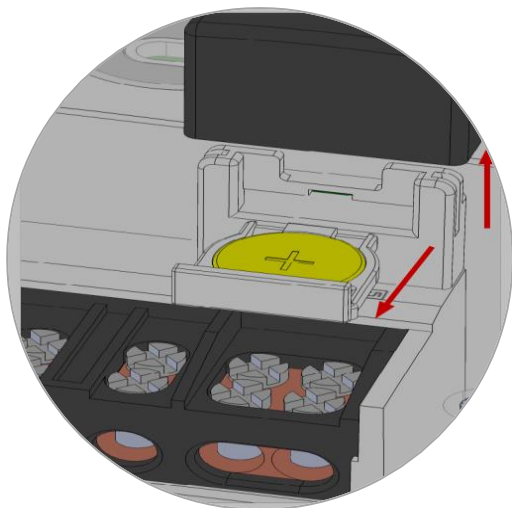
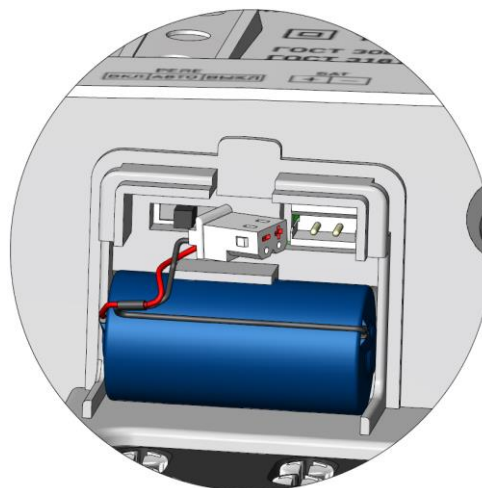


Схема подключения дополнительного литиевого элемента питания

б) установка дополнительного литиевого элемента питания в корпус «SXX» с футляром.



в) установка дополнительного литиевого элемента питания в корпус «С36».



г) Установка дополнительного литиевого элемента питания в корпус «С36» со сменными модулями.

Рисунок 225

12.2 После установки, обязательно проконтролировать напряжение литиевого элемента питания (п. 7.12.1).

⁸² Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

12.2.1.1.1 Выполнив вышеуказанные действия, необходимо осуществить пломбировку крышки отсека⁸³ или клеммной крышки⁸⁴, пломбой энергоснабжающей организации.

12.2.1.2 В случае замены дополнительного литиевого элемента питания на счетчике при **отключенном напряжении питания**, необходимо:

- удалить пломбу энергоснабжающей организации;
- снять клеммную крышку⁸⁵ или крышку батарейного отсека⁸⁶, предназначенного для установки дополнительного литиевого элемента счетчика (рисунок 225);
- снять заглушку⁸⁷;
- извлечь держатель литиевого элемента питания (рисунок 225 а) и рисунок 225 в)) или футляр (рисунок 225 б));
- установить литиевый элемент питания:

- 1) Установка дополнительного литиевого элемента питания в держатель, выполняется согласно рисунку 225 а и рисунку 225 в с соблюдением полярности.

Рекомендуемый литиевый элемент CR2032. Технические характеристики: напряжение питания + 3,0 В, емкость не менее 235 мА·ч, рабочий температурный диапазон от минус 40 °С до 85 °С, саморазряд не более 1 % в год;

- 2) Установка дополнительного литиевого элемента питания в футляр, выполняется после монтажа кабеля к литиевому элементу питания согласно схеме, приведенной на рисунке 225 б. Далее вставить разъем кабеля в разъем установленный в отсеке.

Рекомендуемый литиевый элемент питания - BR2330A/FA фирмы Panasonic или аналогичный. Литиевый элемент должен иметь следующие технические характеристики: напряжение питания +3,0 В; емкость не менее 255 (мА·ч); рабочий температурный диапазон от минус 40 °С до 85 °С; саморазряд не более 1 % в год.

- установить держатель или футляр на прежнее место;
- установить заглушку⁸⁸.

12.2.1.2.1 После установки, обязательно проконтролировать напряжение литиевого элемента питания (п. 7.14), установить дату и время⁸⁹ (см. п. 7.10), выполнить инициализацию электронной пломбы корпуса (см.п. 7.14).

⁸³ Для исполнений счетчика в корпусе «SX».

⁸⁴ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

⁸⁵ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

⁸⁶ Для исполнений счетчика в корпусе «SX».

⁸⁷ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

⁸⁸ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

⁸⁹ Замена литиевого элемента питания при отключенном напряжении питания приведет к остановке хода часов. На ЖКИ будет отображаться индикатор , см. п. 8

12.2.1.2.2 Выполнив выше указанные действия, необходимо осуществить пломбировку клеммной крышки⁹⁰ или крышки отсека⁹¹, предназначенного для установки дополнительного литиевого элемента счетчика, пломбой энергоснабжающей организации.

12.2.1.2.3 Рекомендуемый для замены литиевый элемент питания CR2032 с техническими характеристиками: напряжение питания + 3,0 В, емкость не менее 235 мА·ч, рабочий температурный диапазон от минус 40 °С до 85 °С, саморазряд не более 1 % в год.

⁹⁰ Для исполнений счетчика в корпусе «С36».

⁹¹ Для исполнений счетчика в корпусе «SX».

13 ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

Возможные неисправности и способы их устранения потребителем приведены в таблице 32.

Таблица 32

Наименование неисправности и внешнее проявление	Вероятная причина	Способ устранения
1 Погашен ЖКИ	1 Нет напряжения на клеммах напряжения счетчика 2 Отказ в электронной схеме счетчика	1 Проверить наличие напряжений на клеммах напряжения счетчика 2 Направьте счетчик в ремонт
2 Информация на ЖКИ не меняется, нет реакции на кнопки	1 Отказ в электронной схеме счетчика	1 Направьте счетчик в ремонт
3 При подключении счетчика к нагрузке направление учета электроэнергии не соответствует истинной	1 Неправильное подключение параллельных и (или) последовательных цепей счетчика	1 Проверьте правильность подключения цепей
4 При периодической проверке погрешность вышла за пределы допустимой	1 Уход параметров элементов, определяющих точность в электронной схеме счетчика 2 Отказ в электронной схеме счетчика	1 Направьте счетчик в ремонт
5 Отсутствует или неверный учет электрической энергии по каналам телеметрии	1 Неверно подключены линии телеметрии к клеммам счетчика 2 Неверно настроены телеметрические выходы	1 Подключите линии телеметрии в соответствии 2 Провести правильную настройку телеметрических выходов

14 УСЛОВИЯ ХРАНЕНИЯ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

Хранение счетчиков производится в упаковке предприятия-изготовителя при температуре окружающего воздуха от минус 50 до 70 °С и относительной влажности воздуха 80 % при температуре 25 °С.

Счетчики транспортируются в закрытых транспортных средствах любого вида.

Предельные условия транспортирования:

- температура окружающего воздуха от минус 50 до 70 °С;
- относительная влажность 98 % при температуре 35 °С;
- атмосферное давление от 70 до 106,7 кПа (537 – 800 мм рт. ст.);
- транспортная тряска в течение 1 ч с ускорением 30 м/с² при частоте ударов от 80 до 120 в минуту.

15 ТАРА И УПАКОВКА

Упаковка счетчиков, эксплуатационной и товаросопроводительной документации производится в соответствии с чертежами предприятия-изготовителя.

Подготовленный к упаковке счетчик помещается в пакет полиэтиленовый ГОСТ 12302-2013, укладывается в потребительскую тару из картона Т15ЭЕ ГОСТ Р 52901-2007.

Эксплуатационная документация находится в потребительской таре сверху изделия. Потребительская тара оклеена упаковочной лентой.

Упакованные в потребительскую тару счетчики уложены в транспортную тару, представляющую собой ящик картонный, изготовленный согласно чертежам предприятия-изготовителя.

В ящик вложена товаросопроводительная документация, в том числе упаковочный лист, содержащий следующие сведения:

- наименование и условное обозначение счетчиков, и их количество;
- дата упаковывания;
- подпись ответственного за упаковку;
- штамп ОТК.

Ящик опломбирован.

Габаритные размеры грузового места, масса нетто, масса брутто соответствуют требованиям конструкторской документации предприятия-изготовителя.

16 МАРКИРОВАНИЕ

На лицевую панель счетчика нанесены офсетной печатью или другим способом, не ухудшающим качества:

- условное обозначение типа счетчика – СЕ307;
- класс точности по ГОСТ 31819.21-2012 (ГОСТ 31819.22-2012), ГОСТ 31819.23- 2012;
- постоянная счетчика согласно таблице 6;
- штрих-код, включающий год изготовления, номер счетчика и другую дополнительную информацию;
- для счетчиков сплит-исполнения на корпусе нанесен MAC-адрес счетчика высотой 30 мм (используется шрифт Arial);
- номинальный вторичный ток трансформатора, к которому счетчик может быть подключен или базовый и максимальный ток;
- номинальное напряжение;
- частота 50 Гц;
- число фаз и число проводов цепи, для которой счетчик предназначен в виде графического обозначения по ГОСТ 25372-95;
- QR-код в котором записана информация о дате выпуска счетчика, производителе и номере счетчика⁹²;
- товарный знак предприятия-изготовителя – ЭНЕРГОМЕРА;
- ГОСТ 31818.11-2012, ГОСТ 31819.21-2012 (ГОСТ 31819.22-2012), ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ 30804.4.30-2013.
- изображение знака, утверждения типа средств измерений;
- изображение единого знака обращения продукции ЕАС при получении сертификата;
- знак двойного квадрата  для помещенных в изолирующий корпус счетчиков класса защиты II;
- испытательное напряжение изоляции символ С2 по ГОСТ 23217-78;
- условное обозначение по ГОСТ 25372-95 для счетчика с измерительными трансформаторами;
- надпись РОССИЯ;
- тип интерфейсов в соответствии со структурой условного обозначения счетчика, приведенной в п. 4.2;
- маркировка органов управления "КАДР", "ПРСМ", "ДСТП".

⁹² Выполняется по требованию заказчика.

На крышке зажимной колодки счетчика предусмотрено место для нанесения коэффициента трансформации измерительных трансформаторов тока и напряжения, предназначенных для работы совместно со счетчиками, множителя трансформаторов и номера.

Знак "Внимание" (!) – по ГОСТ 23217-78.

На крышке зажимной колодки или на лицевой панели счетчика нанесены схемы включения счетчика.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(обязательное)
ГАБИРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ СЧЕТЧИКА

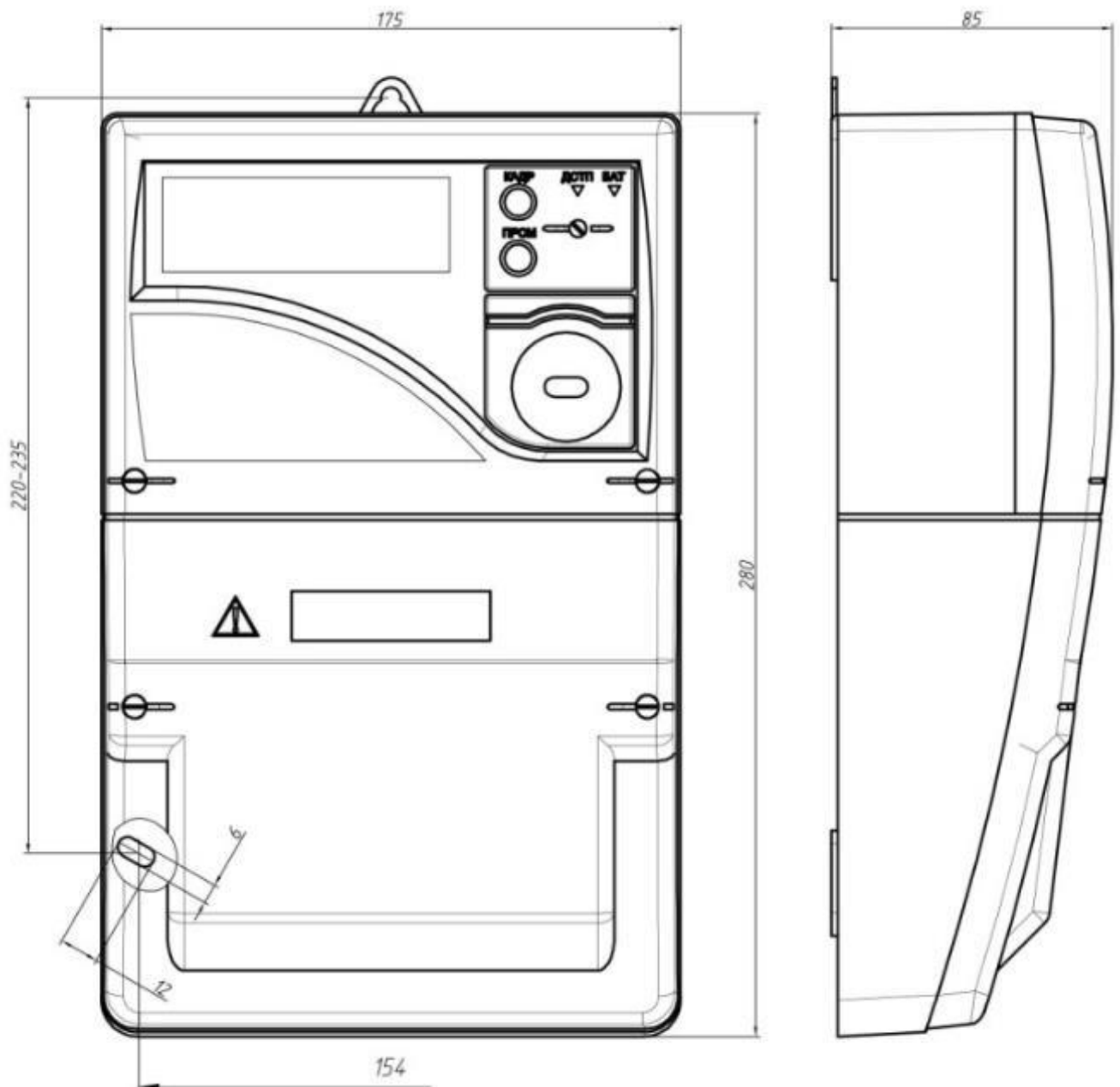


Рисунок 226- Габаритные размеры счетчика в корпусе «S34»

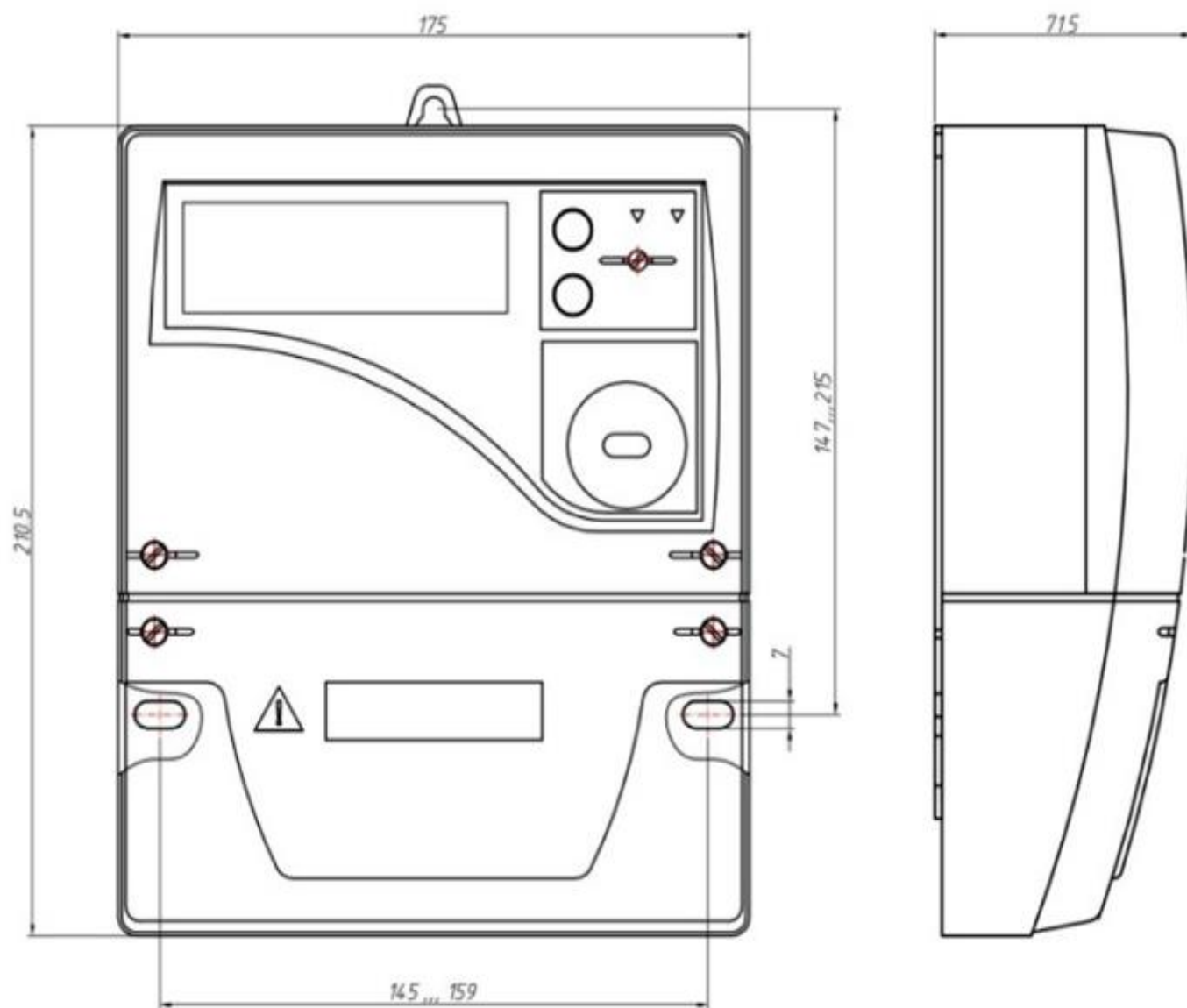


Рисунок 227- Габаритные размеры счетчика в корпусе «S31»

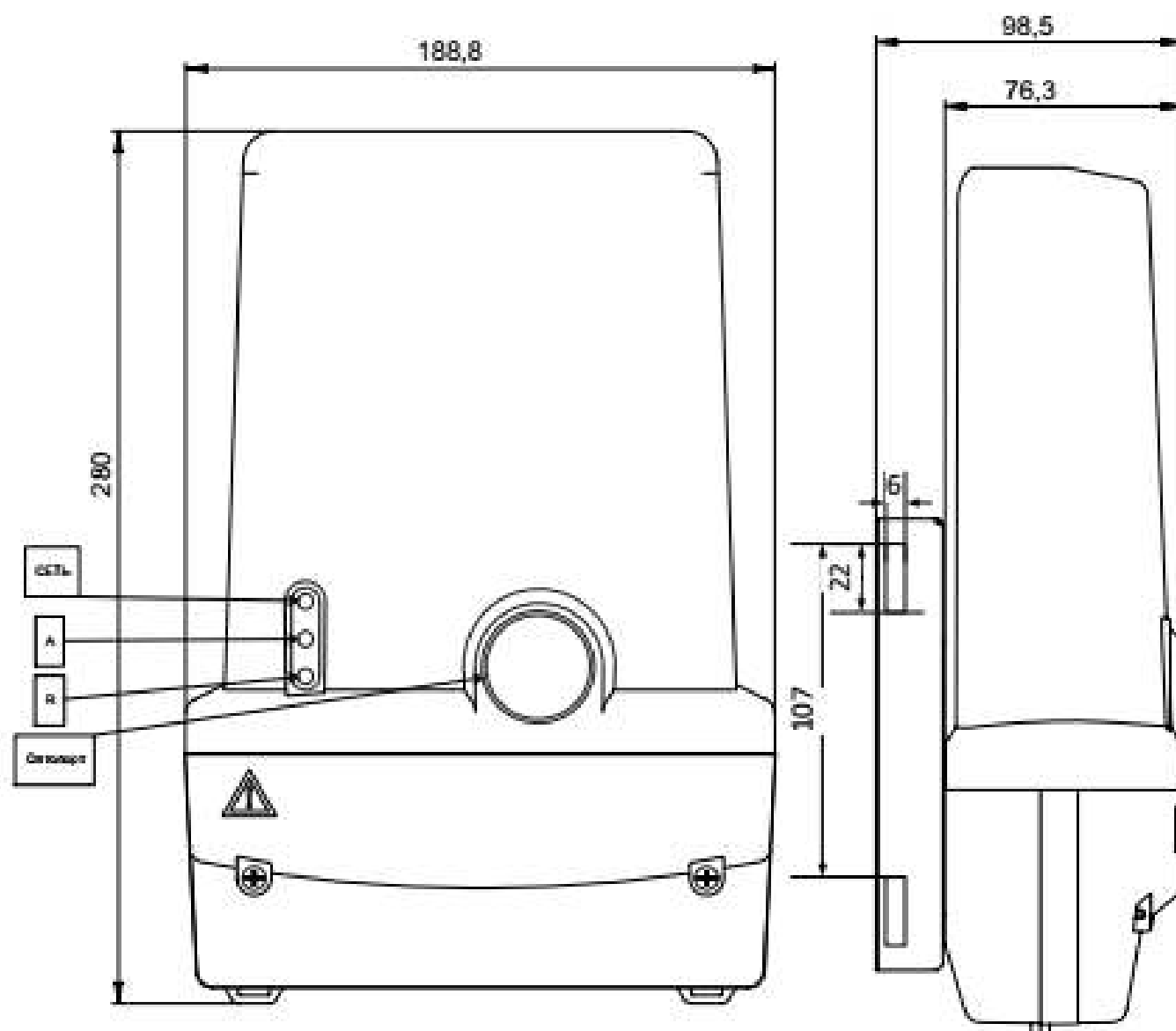


Рисунок 228- Габаритные размеры счетчика в корпусе «С36»

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)
УСТАНОВКА МОДУЛЯ СВЯЗИ СЕ810 В СЧЕТЧИК

