

СЧЕТЧИКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СТАТИЧЕСКИЕ С
ФУНКЦИЕЙ ОГРАНИЧЕНИЯ МОЩНОСТИ
ИНТЕГРА 101



РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ
НА ЕЛ.411152.001 РЭ

Инв. № под.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

г. Дубна
2015 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Назначение и состав изделия	4
1.1.	Общая информация	4
1.1.1.	Назначение	5
1.1.2.	Область применения	5
1.1.3.	Тарифное расписание	5
1.1.4.	Конфигурация счетчика	5
1.1.5.	Требования безопасности	5
1.2.	Основные функции	5
1.3.	Технические характеристики	5
1.3.1.	Погрешность измерений	5
1.3.2.	Измеряемые и вычисляемые параметры	6
1.3.3.	Внешний вид	6
1.3.4.	Клеммная колодка	7
1.4.	Средства измерений, инструменты и принадлежности	7
1.5.	Маркировка и пломбирование	8
1.5.1.	Маркировка на лицевой панели счетчика	8
1.5.2.	Маркировка на внутренней стороне крышки клеммной коробки	9
1.5.3.	Пломбирование	9
1.6.	Комплект поставки	9
1.7.	Текущий ремонт	9
2.	Описание и работа изделия	9
2.1.	Основные элементы	9
2.1.1.	Измерительный преобразователь	10
2.1.2.	Контроллер	10
2.1.3.	Энергонезависимая память	10
2.1.4.	Блок питания	10
2.1.5.	Дисплей	11
2.1.6.	Светодиодная индикация	11
2.1.7.	Органы управления	11
2.1.8.	Встроенные часы реального времени	11
2.2.	Информация, отображаемая на дисплее	11
2.2.1.	Общий вид ЖКИ счетчика	11
2.2.2.	Режимы индикации	12
2.2.3.	Индикация ошибок	13
2.3.	Интерфейсы передачи данных	13
2.3.1.	Подключение счетчика к ПК	13
2.3.2.	ИК-порт	13
2.3.3.	RS-485	14
2.3.4.	Импульсный выход	14
3.	Использование по назначению	14
3.1.	Монтаж	14
3.1.1.	Подготовка к работе	14
3.1.2.	Установка счетчика	15
3.2.	Подключение счетчика счетчика на месте эксплуатации	15
3.3.	Эксплуатация и обслуживание счетчика	16
3.3.1.	Общие рекомендации	16
3.3.2.	Включение/выключение счетчика	16
3.3.3.	Порядок выбора степени ограничения мощности (лимита мощности)	16
3.4.	Диагностика и устранение неисправностей	16
3.4.1.	Проверка работоспособности	18
3.4.2.	Журнал событий	19

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
2

4. Проверка счетчика.....	19
5. Транспортирование и хранение	19
5.1. Хранение	19
5.2. Транспортирование	20
5.3. Сведения о содержании драгоценных металлов	20
5.4. Утилизация.....	20
ПРИЛОЖЕНИЕ А РАЗЛИЧНЫЕ СХЕМЫ ПОДКЛЮЧЕНИЯ СЧЕТЧИКА	21
ПРИЛОЖЕНИЕ Б ГАБАРИТНЫЕ РАЗМЕРЫ ИНТЕГРА 101	23
ПРИЛОЖЕНИЕ В СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ, ИНСТРУМЕНТЫ И ПРИНАДЛЕЖНОСТИ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РЕГУЛИРОВКИ, РЕМОНТА И ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ	23
ПРИЛОЖЕНИЕ Г СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ПАРАМЕТРАМИ СЧЕТЧИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ СТАТИЧЕСКОГО С ФУНКЦИЕЙ ОГРАНИЧЕНИЯ МОЩНОСТИ ИНТЕГРА 101 «INTEGRACONFIG» НАЕЛ.621.00.00 ПО	24

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
3

В настоящем руководстве по эксплуатации приведены основные технические характеристики, указания по применению, правила транспортирования и хранения, а также другие сведения, необходимые для обеспечения правильной эксплуатации счетчиков электрической энергии статических с функцией ограничения мощности ИНТЕГРА 101 (далее – счетчики).

1. Назначение и состав изделия.

1.1. Общая информация.

1.1.1. Назначение.

Счетчики используются для измерения и учета активной энергии в однофазных цепях переменного тока 230 В с частотой 50 Гц и передачи телеметрической информации о расходуемой электроэнергии при использовании в автоматизированных системах сбора данных (далее ССД).

Счетчики имеют широкие функциональные возможности и позволяют потребителю:

- контролировать потребление электроэнергии с учетом развитой структуры тарифов;
- передавать текущие данные по каналам связи;
- накапливать данные о потреблении электроэнергии для последующей передачи по каналам связи;
- удаленно конфигурировать счетчик по каналам связи;
- ограничивать мощность потребления энергии.

1.1.2. Область применения.

Счетчики позволяют реализовать следующие требования к ССД:

- накопление и хранение данных в энергонезависимой памяти;
- передача данных в сервисный центр электросетевой компании в соответствии с заданным графиком (график определяется в ССД);
- оперативный мониторинг потребления электроэнергии.

Счетчики могут эксплуатироваться как в составе системы совместно с другими устройствами и компонентами, так и автономно.

Система сбора данных, основанная на счетчиках ИНТЕГРА 101, может обеспечивать учет потребления электроэнергии для различных потребителей:

- здания, жилые дома, ТСЖ, жилищные кооперативы;
- дачные и коттеджные поселки;
- муниципальные и коммунальные предприятия;
- энергоснабжающие и энергосетевые компании.

1.1.3. Тарифное расписание.

Счетчик поддерживает до 4 различных тарифов.

Тарифный модуль.

Многотарифная модификация счетчика ИНТЕГРА 101 имеет внутренние часы реального времени с литиевой батареей и комплексную тарифную структуру:

- количество тарифов энергии: до 4 тарифов;
- количество сезонов: до 14 сезонов;
- количество недельных профилей: до 8 профилей;
- количество дневных профилей: до 14 дневных профилей;
- Праздничные дни: до 254 дней.

1.1.4. Конфигурация счетчика.

Конфигурирование счетчика ИНТЕГРА 101 осуществляется с помощью программы «INTEGRACONFIG» НАЕЛ 621.00.00 ПО.

Программа обеспечивает считывание и широкие возможности настройки различного рода параметров счетчика, считывание и обработку текущих параметров электрической сети, к которой подключен счетчик.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Инв. № зам.	Взам. инв. №	Подпись и дата
--------------	----------------	-------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
4

Более подробное описание ПО смотрите в Приложении Г данного руководства.

1.1.5. Требования безопасности.

При проведении работ по монтажу и обслуживанию счетчика должны быть соблюдены требования ГОСТ 12.2.007.0-75 «Изделия электротехнические. Общие требования безопасности.» и «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей и правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей», а так-же требования руководства по эксплуатации НАЕЛ.411152.001РЭ и соответствующих разделов из документации на применяемые средства измерений и испытательное оборудование.

Перед эксплуатацией необходимо ознакомиться с эксплуатационной документацией на счетчик. К работам по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту счетчика допускаются лица, прошедшие инструктаж по технике безопасности и имеющие допуск к работе с напряжением до 1000 В и квалификационную группу по электробезопасности не ниже III. В монтаж электропроводки здания должен быть включен выключатель или автоматический выключатель.

Выключатель должен быть в непосредственной близости от счетчика и быть легко доступным. Выключатель должен быть маркирован как отключающее устройство для данного счетчика.

По безопасности эксплуатации счетчик соответствует требованиям ГОСТ 12.2.091, ГОСТ 31818.11-2012 и ГОСТ 31819.21-2012 для класса защиты II.

1.2. Основные функции.

Счетчики обладают следующими функциональными характеристиками:

- измерение тока;
- измерение напряжения;
- вычисление активной мощности;
- регистрация потребляемой энергии;
- отсчет времени и календарной даты;
- отключение потребителя от сети по команде оператора и подключение к сети после устранения причин отключения;
- автоматическое отключение потребителя от сети при превышении установленного уровня потребления электроэнергии и автоматическое подключение к сети через установленное время с последующим выключением, если не устранено превышение уровня потребления с ограничением числа попыток автоматического включения;
- вывод на ЖКИ потребительских и сервисных данных;
- возможность конфигурирования параметров счетчика с помощью компьютера;
- возможность изменения тарифного расписания через ССД;
- накопление данных в энергонезависимой памяти;
- введение ступеней ограничения мощности потребляемой энергии.

1.3. Технические характеристики.

1.3.1. Погрешность измерений.

Пределы допускаемых значений основной относительной погрешности приведены ниже, в таблица. 1.

Таблица. 1

Номер испытания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности, %	Число учитываемых периодов
	напряжение, В	ток, А	$\cos \phi$		
1	230	$0,05I_b$	1	$\pm 1,5$	2
2	230	$0,1I_b$	1	$\pm 1,0$	5
3	230	$0,1I_b$	0,5 инд.	$\pm 1,5$	5
4	230	$0,1I_b$	0,8 емк.	$\pm 1,5$	5
5	230	$0,2I_b$	0,5 инд.	$\pm 1,0$	15

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Номер испытания	Информативные параметры входного сигнала			Пределы допускаемой погрешности, %	Число учитываемых периодов
	напряжение, В	ток, А	$\cos \varphi$		
6	230	0,2I _b	0,8 емк.	± 1,0	15
7	230	I _b	1	± 1,0	30
8	230	I _b	0,5 инд.	± 1,0	30
9	230	I _b	0,8 емк.	± 1,0	30
10	230	I _{макс}	1	± 1,0	10
11	230	I _{макс}	0,5 инд.	± 1,0	10
12	230	I _{макс}	0,8 емк.	± 1,0	10

В таблице I_b – значение базового тока, I_{макс} – максимальное значение тока.

1.3.2. Измеряемые и вычисляемые параметры.

В счетчиках происходит преобразование аналоговых сигналов датчиков тока и напряжения в цифровые величины, на основании которых вычисляется мощность, потребляемая энергия и ряд других параметров. Измеряемые и вычисляемые данные сохраняются в энергонезависимой памяти счетчиков и могут быть дистанционно считаны по цифровым интерфейсам. В счетчик встроены часы реального (астрономического) времени для вычисления потребленной электроэнергии и переключения тарифов.

Измеряемые величины:

- эффективное (среднеквадратичное) значение напряжения сети и потребляемого тока;
- мгновенное значение напряжения сети и потребляемого тока для вычисления активной и реактивной мощности и коэффициента мощности ($\cos \varphi$);
- текущее время со встроенных часов;

Вычисляемые величины:

- активная мощность;
- коэффициент мощности ($\cos \varphi$);
- активная энергия;
- суммарная активная энергия;
- активная энергия по тарифам.

1.3.3. Внешний вид (рис. 1).

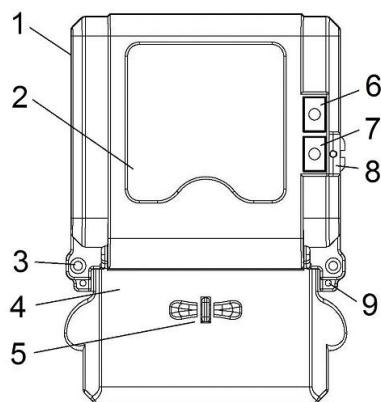


Рис. 1 - Внешний вид счетчика ИНТЕГРА 101, где: 1 - передняя панель счетчика, 2 - лицевая панель (табло индикации), 3 - винт крепления лицевой панели, 4 - крышка клеммной колодки, 5 - отверстие для пломбирования клеммной коробки, 6 - «синяя» кнопка просмотра параметров, 7 - «красная» кнопка доступа к режиму программирования, 8 - флагок режима программирования с отверстием для пломбирования, 9 - отверстие для пломбирования счетчика.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
6

1.3.4. Клеммная колодка.

Основные клеммы счетчика, предназначенные для подключения к электрической сети, выполнены из электротехнического сплава с высокой проводимостью. Они заключены в корпус из ударопрочной огнестойкой пластмассы, который обеспечивает высокое сопротивление изоляции. Дополнительные контакты клеммной колодки предназначены для импульсных выходов и цифровых интерфейсов. Высоковольтные вводы защищены от низковольтных с помощью устанавливаемой изоляционной прозрачной пластины.

Внешний вид клеммной колодки счетчика представлен ниже на рис. 2.

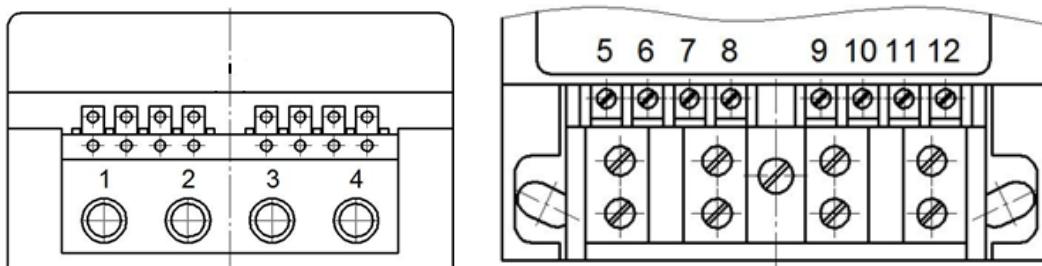


Рис. 2 - Клеммная колодка счетчика: 1, 3 - зажимы проводов со стороны сети; 2, 4 - зажимы проводов со стороны потребителя.

Дополнительные контакты клеммной колодки представлены ниже, на рис. 3.



Рис. 3 - Дополнительные контакты клеммной колодки.

1.4. Средства измерений, инструменты и принадлежности.

Средства измерений, инструменты и принадлежности, необходимые для проведения регулировки, ремонта и технического обслуживания приведены ниже в таблица 2.

Таблица 2

Рекомендуемое оборудование		Основные требования, предъявляемые к оборудованию	Кол-во, шт.
Установка для проверки однофазного счетчика электрической энергии НЕВА-Тест 6103-Т Блок поверки точности хода часов HS-1012		Номинальное напряжение 230В, ток от 0,01 до 100А (погрешность установки)	1
Прибор для испытания электрической прочности УПУ-10 Секундомер СОС ПР-2Б: время измерения более 30 мин, цена деления 0,2 с, класс точности 2.		Испыт. напряжение до 10 кВ, погрешность установки напряжения не более 5 %	1
Головка фотосчитывающая 35 см. Кабель для подключения к импульсному выходу счетчика. Устройство сопряжения оптическое WH109-1 Кабель электрический модель RS485-USB WH109-2			1

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

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист

7

Рекомендуемое оборудование	Основные требования, предъявляемые к оборудованию	Кол-во, шт.
Персональный компьютер IBM PC. Программное обеспечение для ПК «Тест-СОФТ» на CD. Программное обеспечение «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО).	Наличие последовательного порта RS-485.	1
Примечание - Допускается использовать другое оборудование, аналогичное по своим техническим и метрологическим характеристикам и обеспечивающее заданные режимы.		

1.5. Маркировка и пломбирование.

1.5.1. Маркировка на лицевой панели счетчика.

Вид лицевой панели счетчика представлен на рис. 4.



Рис. 4 - Вид лицевой панели счетчика.

На лицевую панель, изображенную на рис. 4, нанесены следующие символы и обозначения:

- товарный знак предприятия-изготовителя;
- год изготовления счетчика;
- условное обозначение типа счетчика;
- Класс II защиты изоляции счетчика;
- класс точности счетчика по ГОСТ 25372;
- испытательное напряжение изоляции по ГОСТ 23217;
- номер счетчика по системе нумерации предприятия-изготовителя;
- штрих-код;
- условное обозначение единиц учета электрической энергии по ГОСТ 25372;
- постоянная счетчика по ГОСТ 25372;
- базовое и максимальное значение тока;
- номинальное значение напряжения;
- номинальная частота энергосети;
- знак утверждения типа по ПР 50.2.107;
- ГОСТ 31818.11, ГОСТ 31819.21;
- графическое изображение оптопорта по ГОСТ СТБ ИЕС 62053-52;
- графическое изображение единого знака обращения продукции на рынке государств-членов таможенного союза;
- надпись «Сделано в России»;
- год производства.

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист

8

* Номер счетчика по системе нумерации предприятия-изготовителя представлен в виде цифрового обозначения из 12 цифр: первые 8 цифр – дата выпуска (в соответствии с евростандартом), вторые 4 цифры – номер счетчика в партии.

1.5.2. Маркировка на внутренней стороне крышки клеммной коробки.

На внутренней стороне крышки клеммной коробки нанесена схема включения счетчика (рис. 5) и знак предупреждения «Внимание» .

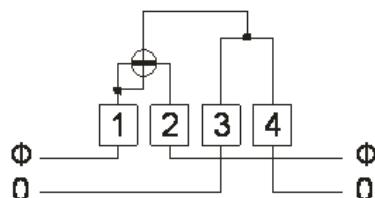


Рис. 5 – Схема подключения счетчика:
«Ф» обозначен фазный провод, цифрой «0» – нулевой провод.

1.5.3. Пломбирование.

Для защиты от несанкционированного доступа в счетчике предусмотрена установка пломбы организации, осуществляющей поверку, пломбы ОТК завода – изготовителя.

После установки на объект счетчики должны пломбироваться пломбами обслуживающей организации. Схема пломбирования счетчика приведена на рис.6.

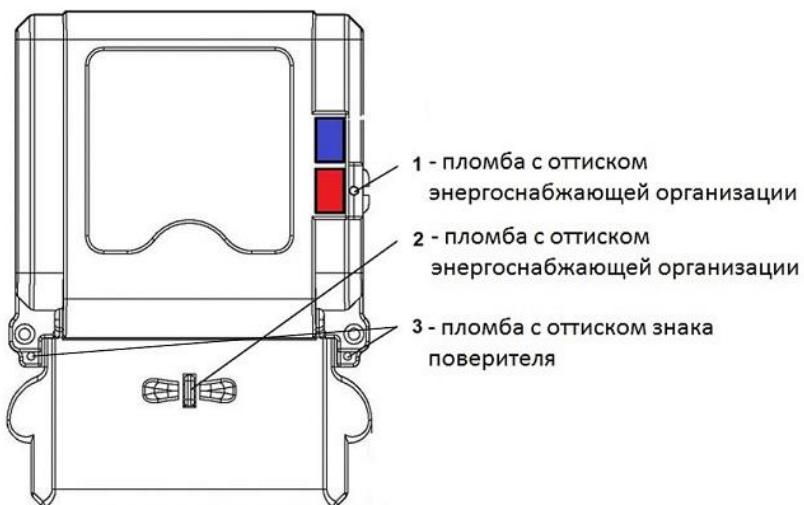


Рис.6 – Схема пломбирования счетчика.

1.6. Комплект поставки.

Базовый комплект поставки приведен ниже:

- Счетчик;
- Паспорт.

Эксплуатационная и ремонтная документация, необходимая для технического обслуживания и проведения среднего ремонта, а также адаптер, программное обеспечение и прочее сервисное оборудование высыпаются дополнительно по согласованию с организациями, производящими установку, техническое обслуживание и ремонт счетчиков.

1.7 Текущий ремонт.

Текущий ремонт осуществляется заводом-изготовителем.

После проведения ремонта счетчик подлежит поверке.

2. Описание и работа изделия.

2.1. Основные элементы.

Структурная схема счетчика представлена на рис. 7.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
9

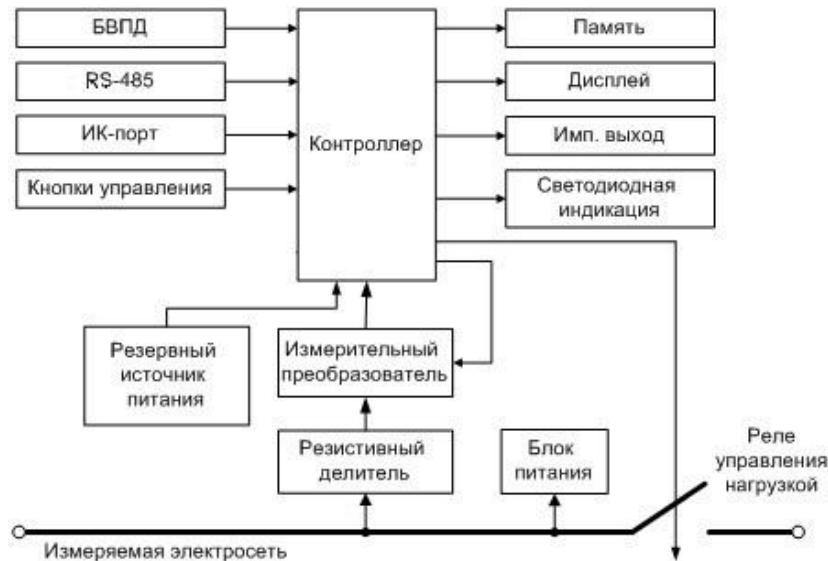


Рис. 7 – Структурная схема счетчика.

2.1.1. Измерительный преобразователь.

На измерительном входе счетчика установлен резистивный делитель, предназначенный для линейного уменьшения величины входного напряжения до величины допустимого входного напряжения измерительного преобразователя.

Измерительный преобразователь представляет собой АЦП, который выполняет преобразование аналоговых сигналов напряжения и тока в цифровые значения этих величин, а также считает потребляемую энергию.

2.1.2. Контроллер.

Контроллер выполняет следующие функции:

- задает для АЦП режим работы и коэффициенты усиления;
- принимает результаты измерений и размещает их в энергонезависимой памяти;
- содержит калибровочные коэффициенты. Калибровочные коэффициенты определяются при изготовлении счетчика в процессе настройки и не требуют корректировки в течение всего срока эксплуатации, однако при необходимости могут быть программно изменены;
- поддерживает связь через ИК-порт;
- выводит информацию на дисплей;
- управляет работой реле управления нагрузкой.

Контроллер программируется на этапе производства. Существует возможность перепrogramмирования контроллера при обновлении программного обеспечения счетчика.

2.1.3. Энергонезависимая память.

Энергонезависимая память предназначена для хранения следующей информации:

- энергия, потребленная за месяц (значения за последние 12 месяцев);
- журнал событий счетчика (см. приложение В);
- параметры конфигурации счетчика (параметры реле, список отображаемых показаний и другие настройки счетчика).

Записывает и считывает информацию из памяти только контроллер счетчика. При отключении напряжения сети контроллер, используя внутренний источник питания, записывает текущие значения в энергонезависимую память, из которой может их считать после восстановления напряжения. Объем памяти – 16 кб (вместимость – около 32000 показаний). В отсутствии питания память способна сохранять данные в течение не менее 10 лет.

2.1.4. Блок питания.

Блок питания служит для преобразования переменного напряжения сети в постоянное напряжение, необходимое для питания контроллера, работы микросхем, БВПД, а также реле управления нагрузкой.

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

2.1.5. Дисплей.

Жидкокристаллический дисплей (ЖКИ) предназначен для отображения измерительной и сервисной информации. Описание отображаемой информации представлено в пункте 2.2 настоящего РЭ. При обращении к счетчику нажатием кнопки 6 (см. рис. 1) или через цифровые интерфейсы связи включается подсветка дисплея для удобства чтения информации. Отключается подсветка автоматически через 30 с. после последнего нажатия на кнопку или последнего обращения к счетчику.

2.1.6. Светодиодная индикация.

На передней панели счетчика имеются светодиодные индикаторы (см. табл. 3).

Таблица 3

Индикация на передней панели счетчика

Индикатор	Описание
«Имп»	Светодиод дублирует сигнал на импульсном выходе счетчика, т.е. свидетельствует о том, что потреблена очередная «порция» электроэнергии.
«Откл»	Индикация срабатывания реле (потребитель отключен от сети)

2.1.7. Органы управления.

Для управления в счетчике на лицевой панели предусмотрено две кнопки.

Основная кнопка 6 «синяя» (см. рис. 1) предназначена для просмотра в циклическом режиме параметров счетчика. Выбор параметров для этого показа делается в программном обеспечении счетчика ИНТЕГРА 101.

Дополнительная кнопка 7 «красная» (см. рис. 1) предназначена для доступа к режиму программирования. С помощью пломбирования этой кнопки осуществляется защита доступа к программированию счетчика.

2.1.8. Встроенные часы реального времени.

В счетчик встроены часы реального (астрономического) времени для вычисления потребленной электроэнергии и переключения тарифов. Встроенные часы представляют собой микросхему хронометрии, которая реализует функцию часов реального времени и ведет григорианский календарь. Синхронизация часов производится от кварцевого резонатора, работающего на частоте 32,768 кГц. Питание часов, при отключении основного питающего напряжения, производится от встроенной литиевой батареи с напряжением 3 В и емкостью 950 мАч. Коммутация питания часов производится встроенным коммутатором, который подключает батарею при снижении основного питающего напряжения до уровня (Uбатареи-0,2) В. При питании от батареи часы продолжают функционировать, пока напряжение батареи не снизится до уровня 2,0 В при потребляемом токе менее 1 мкА. Это обеспечивает непрерывную работу часов от батареи в течение всего срока сохраняемости батареи, составляющей 10 лет. Для контроля состояния батареи в состав счетчика введен детектор разряда батареи, информирующий микроконтроллер о снижении напряжения батареи до уровня 2,0 В.

2.2. Информация, отображаемая на дисплее.

2.2.1. Общий вид ЖКИ счетчика.

Общий вид ЖКИ счетчика приведен на рис. 8.

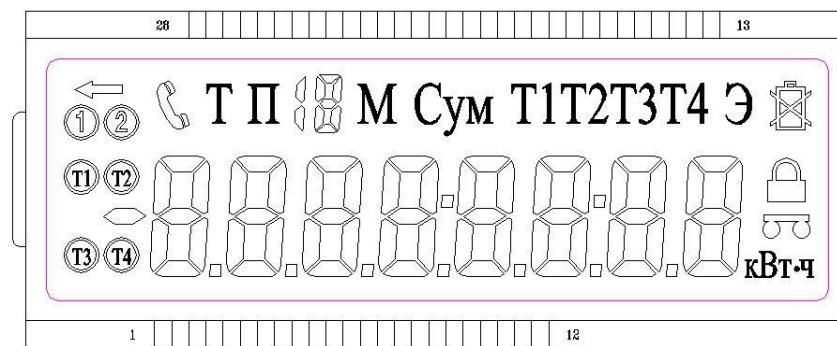


Рис. 8 - Общий вид ЖКИ счетчика.

Изв. № подп.	Подпись и дата	Взам. ивн. №	Инв. № дубл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
11

Дополнительные символы, отображаемые на дисплее, представлены в табл.4.

Таблица 4

Символ	Значение символа
П  М	Предыдущий ** месяц
	Текущий тариф
Т1Т2Т3Т4	Тариф для поиска
Сум	Сумма
Т	Текущая
кВт·ч	кВт*ч или кВт
Э	Энергия
	Прямая или обратная энергия
	Напряжение батарейки низкое
	Допуск в режим программирования
	Ошибка ввода пароля перепрограммирования более установленного кол-ва раз, закрыт пароль, после 24 часа открыт
	Получения контакта RS485 или ИК-порта
	Текущий комплект тарифов

2.2.2. Режимы индикации.

Счетчик имеет 3 режима индикации:

- циклический режим показ параметров с интервалом 5 сек. см табл.5;
- принудительный режим переключения параметров с помощью кнопки 6 (см. рис. 1) см. табл. 6;
- «спящий» режим (при отключенной электроэнергии).

Таблица 3

Индикация при циклическом режиме (фоновая работа счетчика)

Режим	Индикация
Текущая прямая активная суммарная энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т1 энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т2 энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т3 энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т4 энергия	*****.**
Установленный лимит мощности	Li **

Таблица 4

Индикация при принудительном режиме (при нажатии кнопки 6)

Режим	Индикация
Текущая прямая активная суммарная энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т1 энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т2 энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т3 энергия	*****.**
Текущая прямая активная Т4 энергия	*****.**
Предыдущая ** прямая активная суммарная энергия	*****.**
Предыдущая ** прямая активная Т1 энергия	*****.**
Предыдущая ** прямая активная Т2 энергия	*****.**
Предыдущая ** прямая активная Т3 энергия	*****.**
Предыдущая ** прямая активная Т4 энергия	*****.**
Номер счетчика (последние 8+4=12 цифр)	*****.***
Текущая дата (евроформат)	**.*.*.**
Текущее время	**.*.*.**
Версия ПО	b-*****

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

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист

12

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

В «спящем» режиме индикатор не показывает никакие параметры на экране. Но может показать все параметры при нажимании кнопки 6 (см. рис. 1), аналогично принудительному режиму.

При нажатии кнопки 6 (см. рис.1) переключается индикация параметров в принудительном режиме (индикация параметров в соответствии с табл.5). Если не нажимать кнопку в течение одной минуты, счетчик переключается на «спящий» режим.

2.2.3. Индикация ошибок.

Когда в системе работы счетчика возникают ошибки (табл.7), после окончания циклического режима на дисплее будет надпись Err-**.

Таблица 7

Индикация ошибок

Индикация ЖКИ	Описание
Err-01	Ошибка управления
Err-04	Напряжение батарейки низкое
Err-06	Ошибка памяти
Err-08	Ошибка часов

Просмотр информации, отображаемой на дисплее возможен в автоматическом или в ручном режиме. В автоматическом режиме происходит циклическая смена индикации.

Для просмотра информации в ручном режиме необходимо нажимать на кнопку 6 (см. рис. 1) для отображения нужной информации. В случае отключения напряжения от цепи счетчика, дисплей автоматически отключается после прокрутки одного цикла показаний или через 30 с. после последнего нажатия кнопки.

2.3. Интерфейсы передачи данных.

2.3.1. Подключение счетчика к ПК

Как описано выше, счетчик поддерживает различные интерфейсы передачи информации. Для осуществления обмена данных следует использовать ПО «INTEGRACONFIG», а также соответствующие адаптеры для подключения к ПК.

Все контакты интерфейсов гальванически изолированы от цепей сетевого напряжения с помощью съемной защитной пластины.

Схема соединения счетчика с ПК приведена на рис.9.

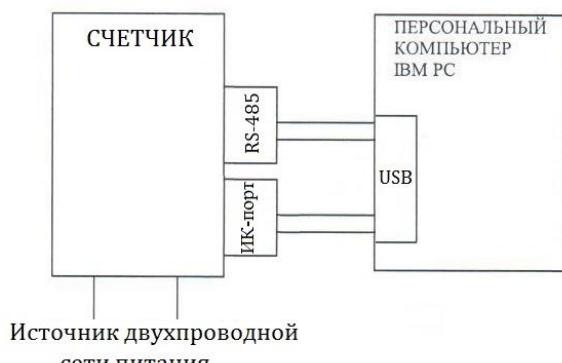


Рис. 9 - Блок-схема подключения счетчика к ПЭВМ.

2.3.2. ИК-порт.

ИК-порт предназначен для локальной связи со счетчиком с помощью ИК пульта или компьютера с адаптером для связи по ИК-порту. При этом ИК пульт и адаптер следует непосредственно приблизить к ИК-порту счетчика, иначе обмен данными будет невозможен. Для связи со счетчиком через ИК-порт используется устройство сопряжения оптическое WH109-1.

ИК-порт используется для проверки работоспособности, чтения и изменения настроек, а так же для введения ступеней ограничения мощности потребляемой энергии счетчика на месте его расположения без отключения от сети. Таким образом, ИК-порт удобно использовать в случае, когда возникли сомнения в работоспособности других каналов

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

передачи данных между счетчиком и системой сбора данных (ССД). Скорость обмена данными 1200 бит/сек.

2.3.3. RS-485.

RS-485 позволяет осуществлять передачу информации между счетчиком и компьютером с помощью кабеля электрического модель WH109-2. Максимальная длина кабеля между двумя устройствами без усилителей сигнала составляет 1200 м. Скорость обмена данными 2400 бит/сек. Для связи со счетчиком через порт RS-485 используется кабеля WH109-2 (входит в комплект поставки). При подключении адаптера к счетчику «красный» подключается к контакту 11, «чёрный» к контакту 12 (см. рис. 3).

2.3.4. Импульсный выход.

Импульсный выход имеет два состояния, отличающиеся импедансом выходной цепи. В состоянии «замкнуто» сопротивление выходной цепи не превышает 200 Ом. В состоянии «разомкнуто» сопротивление выходной цепи не менее 50 кОм. Максимальное значение тока выходной цепи импульсного выхода в состоянии «замкнуто» не превышает 30 мА. Максимальное значение напряжения выходной цепи импульсного выхода в состоянии «разомкнуто» не превышает 24 В.

3. Использование по назначению.

3.1. Монтаж.

3.1.1. Подготовка к работе.

Напряжения, подводимые к параллельным цепям счетчика, не должны превышать 265 В. Ток в последовательной цепи счетчика, не должен превышать значения максимального тока (Imaxc) 60 А.

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

ВНИМАНИЕ! Перед установкой счетчика на объект необходимо изменить адрес и пароль, установленный на заводе-изготовителе, с целью предотвращения несанкционированного доступа к программируемым параметрам счетчика.

Извлечь счетчик из транспортной упаковки и произвести внешний осмотр, убедиться в отсутствии механических повреждений, видимых повреждений корпуса и клеммной крышки, наличии ненарушенных пломб, а также проверить наличие блока ввода и передачи данных.

Счетчик крепится вертикально. Для крепления счетчика «на стену» предназначены кронштейн крепления и два монтажных отверстия, расположенных под крышкой клеммной колодки (см. рис. 10). Для крепления счетчика на DIN-рейку в комплект поставки входит специальная крепежная рамка. Закрепите рамку на DIN-рейке, после этого на неё можно закрепить сам счетчик.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
14

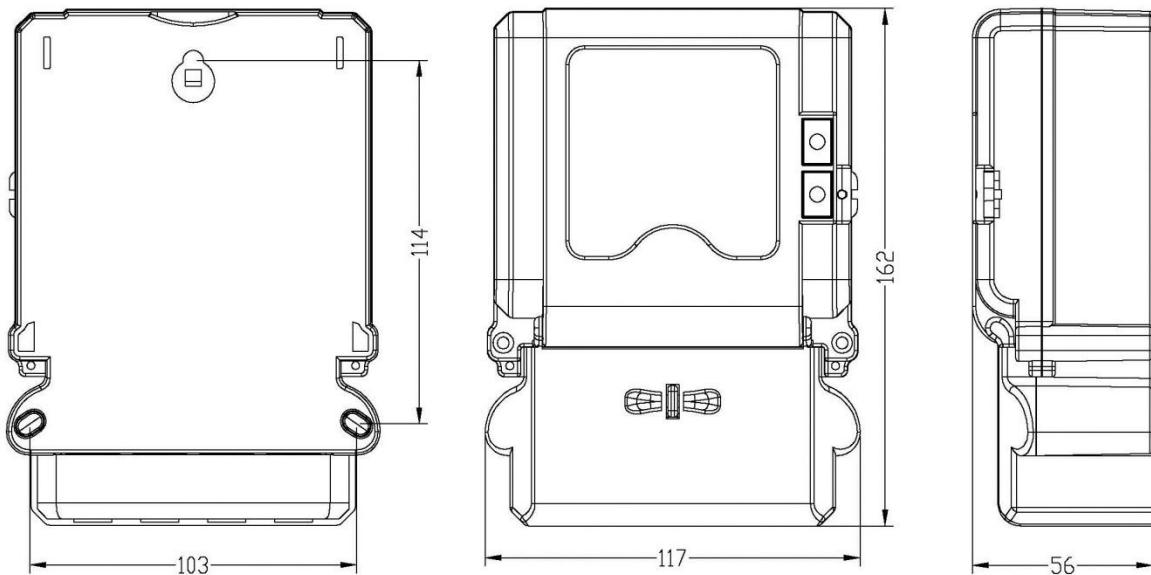


Рис. 10 - Посадочные и габаритные размеры электросчетчика ИНТЕГРА 101.

3.1.2. Установка счетчика.

Установка счетчика производится в следующем порядке:

- выбрать подходящее условиям эксплуатации место установки, исходя из требований мер безопасности, габаритных размеров счетчика, указанных на 10, и удобства подвода к счетчику проводов сети;
- открутить винты крышки клеммной колодки и снять крышку;
- прикрепить счетчик крепежом, соответствующим месту установки.

Во избежание поломок и возможности поражения электрическим током не следует класть и вешать на счетчик посторонние предметы, допускать удары по счетчику.

3.2. Подключение счетчика на месте эксплуатации.

Провода к счетчику необходимо подключать в соответствии со схемой подключения, приведенной на рис. 5, а также изображенной на крышке клеммной колодки счетчика. В случае необходимости, подсоединять провода к телеметрическим или интерфейсным выходам следует в соответствии со схемами их подключения.

При подключении счетчика провод необходимо очистить от изоляции на длину, указанную в табл.8. Зачищенный участок провода должен быть ровным, без изгибов и повреждений (например «обгоревший», «перебитый» и т.п.). Вставить провод в зажим колодки без перекосов.

Сначала затянуть верхний винт. Легким подергиванием провода убедиться в том, что он зажат. Затем затянуть нижний винт. Через 5 минут подтянуть соединение еще раз. Диаметр подключаемых к счетчику проводов указан в таблице 8

Характеристики кабельного соединения

Таблица 8

Характеристики кабельного соединения

Базовый (максимальный) ток, А	Длина зачищаемого участка провода, мм	Диаметр провода, мм
5 (60)	25	1,6-6,0

При подключении проводов диаметром менее 1,6 мм необходимо прижать провод к дальней стенке клеммы (см. рис. 11-а) во избежание попадания провода между зажимным винтом и боковой стенкой клеммы (см. рис. 11-б), или воспользоваться дополнительной оснасткой (чертежи и описание дополнительной оснастки высыпаются по требованию заказчика).

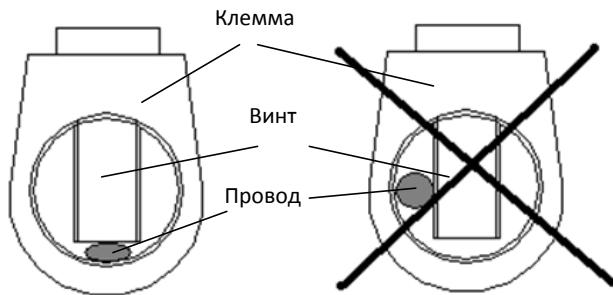
В приложении А представлено описание различных схем подключения счетчика.

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
15



а) Допустимое соединение

б) Недопустимое соединение

Рис. 11 – Расположение провода в клемме при подключении счетчика.

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

При использовании счетчика в составе АСКУЭ подключить цепи интерфейса в соответствии с рис.3, соблюдая полярность подключения. Установить клеммную крышку, зафиксировать двумя винтами и опломбировать. Включить сетевое напряжение и убедиться, что счетчик включился: на ЖКИ циклически отображается текущее время, текущая дата, текущий тариф.

3.3. Эксплуатация и обслуживание счетчика.

3.3.1. Общие рекомендации.

Для обеспечения надежной работы счетчика и сохранения точности измерений необходимо соблюдать следующие рекомендации:

- подключение счетчика следует осуществлять в соответствии с требованиями данного руководства и нормативно-технической документации;
- счетчик должен эксплуатироваться в электросетях, характеристики которых соответствуют заявленным характеристикам счетчика.

3.3.2. Включение/выключение счетчика.

После включения напряжения в измеряемой сети счетчик производит самодиагностику и, в случае ее успешного завершения, начинает измерять величину потребленной активной энергии, генерировать выходные сигналы и отображать измеренные значения на дисплее. При правильном подключении и подаче напряжения счетчик включается автоматически и не требует дополнительных действий.

В случае отключения напряжения в измеряемой сети счетчик, используя встроенный элемент питания, сохраняет текущие значения накопленной энергии в энергонезависимую память. При необходимости значения можно считывать непосредственно с дисплея (см. п.2.2) или с помощью цифровых интерфейсов (см. п.2.3).

Принудительно выключить счетчик, подключенный к электросети под напряжением невозможно. Счетчик автоматически суммирует потребленную активную электроэнергию, когда он подключен к электросети. Встроенный элемент питания позволяет счетчику функционировать в течение всего срока службы.

3.3.3. Порядок выбора степени токоограничения (лимита мощности).

3.3.3.1. При первом включении счетчик ИНТЕГРА 101 находится в рабочем состоянии без лимита ограничения мощности. На дисплее будет отображаться соответствующая надпись «Li 100». Для программирования счетчика необходимо перейти в режим «Программирования».

ВНИМАНИЕ!!! Для проведения процедуры программирования счетчика, необходимо снять пломбу, вынуть флагок 8 около кнопки 7 (см. рис.1) и нажать красную кнопку 7. На экране счетчика появится значок . Счетчик готов к программированию. Все время программирования флагок должен оставаться в открытом режиме. После завершения

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист

16

программирования нажмите кнопку 7 (см. рис.1) – значок должен погаснуть. Счетчик вышел из режима программирования. Вставьте флажок 8 и выполните пломбирование.

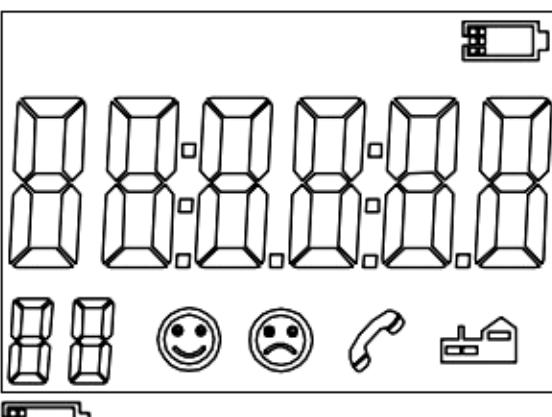
Установка требуемого уровня ограничения осуществляется при помощи ИК пульта управления (рис.12) или с помощью ПО «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО).

3.3.3.2. Выбор степени токоограничения (лимита мощности) с помощью ИК-пульта.

Если на индикаторе пульта высвечивается значок - пульт заблокирован. Для начала работы с ИК-пультом необходимо разблокировать его с помощью команды 654321 (заводской код разблокировки). На индикаторе пульта появится . Пульт готов к работе. Если никаких операций не происходит в течение 60 сек, пульт автоматически блокируется.

При первом программировании счетчика необходимо ввести 12-значный номер счетчика. После корректного ввода номера счетчика появится надпись «Go». После этого можно вводить процент ограничения. Выбрав необходимый процент ограничения, нажимаем на пульте клавишу «Ввод». После этого на индикаторе счетчика появится выбранный Вами лимит мощности (например «Li 50», что соответствует 50% ограничению), а на индикаторе пульта появится надпись «До». Режим ограничения введен.

Для введения уровня ограничения от 1 до 9% необходимо вводить уровень двумя цифрами, например «01» или «02» и т.д.



Уровень заряда батареи

Главная зона

Показ количества цифр ввода

Пульт заблокирован

Пульт на связи со счетчиком

Отказ ввода. Команда не принята.

Прием ввода. Команда принята.

Рис. 12 – Вид пульта и дисплея.

Для введения режима «Отключено» необходимо ввести уровень ограничения «ОО» (два нуля). На экране счетчика появится надпись «Li OFF» и загорится сигнал «Откл». Режим «Отключено» введен.

Для выключения режима «Отключено», необходимо установить положение без ограничения «Li 100» и нажатием кнопки 6 (см. рис. 1) в течении 10 сек. произвести сброс режима на счетчике. Контрольная лампа «Откл.» перестанет гореть. Счетчик перейдет в рабочий режим. Счетчик подключит нагрузку.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

При каждой новой команде на программирование первоначально необходимо вводить сокращенный код счетчика (4 цифры).

При превышении установленного уровня ограничения через 30 сек. происходит отключение. В подтверждение того что отключение произошло по причине превышения установленного уровня ограничения на экране счетчика появится сигнал «Li ---» (лимит превышен). Через одну минуту счетчик автоматически произведет попытку включения. Если уровень ограничения по-прежнему будет превышен, произойдет повторное отключение. Счетчик произведет три попытки автоматического повторного пробного включения, после чего произойдет окончательное отключение (если уровень ограничения по-прежнему будет превышен).

Для принудительного включения счетчика необходимо нажать и удерживать кнопку 6 (см. рис. 1) в течении 10 сек. (произойдет перезапуск системы ограничения счетчика).

3.3.3.3. Установка пароля блокировки пульта.

При выпуске с завода пульт имеет код разблокировки 654321. Но есть возможность установить индивидуальный код пульта. Для установки нового кода разблокировки необходимо:

- ввести приказ установки пароля (0+клавиша подтверждения), пульт покажет «Р--0»;
- ввести новый пароль (бцифр+клавиша подтверждения) и пульт покажет «Р--00», еще раз ввести новый пароль (бцифр+клавиша подтверждения), если два раз вводить одинаковые пароли, то покажет «Р—000» и, если не одинаковые, то покажет «Err XX», тогда еще раз начинаем с первого пункта.

При выпуске с завода ID код пульта 12345678. Для изменения ID кода необходимо:

- ввести приказ (1 + клавиша подтверждения), и пульт покажет «Р--1»;
- ввести новый ID код (8 цифр + клавиша подтверждения), и еще раз ввести новый ID код (8 цифр + клавиша подтверждения). Если два пароли введены одинаковые, то новый пароль будет успешно введен и покажет «Р--111» и «». Если пароли были введены не одинаковые, то покажет «» и «Err XX». Тогда необходимо заново начинать все с первого шага.

Замена встроенного элемента питания производится при появлении знака «», в организации, уполномоченной производить ремонт счетчиков ИНТЕГРА 101, при условии наличия ненарушенной контрольной пломбы предприятия-изготовителя.

3.3.3.4. Выбор степени токоограничения (лимита мощности) с помощью ПО «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО).

Соедините счетчик с ПК согласно схеме см. рис.9.

а) В программе «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО) с помощью команды «Уровень ограничения» установите требуемый лимит потребления мощности. На экране счетчика появится надпись “Li **” – выбранный Вами лимит **% установлен.

б) Для отключения счетчика и установки режима «Отключено» (полного ограничения) в программе «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО) с помощью команды «Уровень ограничения» установите лимит потребления мощности 0%. На экране счетчика появится надпись “Li OFF” - лимит 0% установлен. С помощью команды «Отключение дист.» выполните дистанционное выключение счетчика. На передней панели счетчика загорится индикатор «Откл.». Счетчик отключит нагрузку и перейдет в режим полного отключения.

в) Для выключения режима «Отключено», в программе «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО) с помощью команды «Уровень ограничения» установить положение без ограничения “Li 100” и с помощью команды «Включение дист.» выполните дистанционное включение счетчика. Индикатор «Откл.» перестанет гореть. Счетчик перейдет в рабочий режим.

3.4. Диагностика и устранение неисправностей.

3.4.1. Проверка работоспособности.

После подключения счетчика к сети и подачи напряжения можно убедиться в его работоспособности по работе дисплея:

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист	НАЕЛ.411152.001РЭ	18
------	------	----------	---------	------	------	-------------------	----

- в ходе самодиагностики на несколько секунд высвечиваются все сегменты дисплея, как показано на рисунке 6, а также включается подсветка;
- индикатор «Импульс» мигает при потреблении электроэнергии;
- по окончании самодиагностики на дисплее отображаются текущие показания счетчика.

3.4.2. Коды ошибок.

Варианты ошибок и их отображение на пульте

Таблица 9

Код ошибки	Причина
Err 1	Не введен номер счетчика или пульта, Нет связи со счетчиком.
Err 2	Неправильный пароль разрешения использования пульта, или номер счетчика
Err 3	Сначала введен номера счетчика, потом введено ограничение
Err 4	Не открыта пломба программирования

3.4.3. Журнал событий.

В энергонезависимой памяти счетчика хранится журнал событий, который содержит записи об изменениях состояния счетчика и его настроек (см. таблица 10).

Таблица 10

Наименование события	Фиксируемое количество
Отключение напряжения (время обрыва, время восстановления)	10 последних
Очистка энергетических показаний (время очистки показаний, показания на момент очистки)	10 последних
Записи о количестве программирований (время программирования, код оператора и отметка об измененных данных)	10 последних
Записи о корректировках времени (время, код оператора)	10 последних
Записи о выключении реле (время выключения, код оператора, текущие показания)	10 последних
Записи о включении реле (время включения, код оператора, текущие показания)	10 последних
Записи о проведении очистки журнала событий (время, код оператора и отметка об удаленных данных)	10 последних

Таким образом, в случае необходимости следует просмотреть с помощью ПО «INTEGRACONFIG» (НАЕЛ.411152.001ПО) журнал событий и установить момент изменения состояния счетчика, его конфигурации или параметров электросети.

Для просмотра журнала событий необходимо подключиться к счетчику по цифровому интерфейсу и воспользоваться ПО «INTEGRACONFIG».

4. Проверка счетчика.

Счетчик подлежит первичной и периодической поверкам. Проверка проводится в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии статические с функцией ограничения мощности ИНТЕГРА 101. Методика поверки.» НАЕЛ.411152.001 МП.

5. Транспортирование и хранение.

5.1. Хранение.

Условия хранения счетчиков в упаковке предприятия-изготовителя: температура окружающего воздуха от минус 25 °C до плюс 70 °C, относительная влажность воздуха не более 95 % при температуре плюс 30 °C.

До ввода в эксплуатацию счетчики следует хранить в транспортной или потребительской таре. При хранении на стеллажах или полках счетчики в потребительской таре должны быть сложены не более чем в 10 рядов по высоте и не ближе 0,5 метра от отопительной системы.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	----------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист НАЕЛ.411152.001РЭ	19

Хранение счетчиков без потребительской тары допускается только на складах, в складовых предприятий-поставщиков и ремонтных мастерских с условием укладки их не более, чем в пять рядов по высоте с применением прокладочных материалов.

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

5.2. Транспортирование.

Счетчик должен транспортироваться в транспортной таре, которая исключает возможность механического повреждения прибора.

Должна быть обеспечена защита счетчиков от атмосферных осадков.

Допускается транспортирование всеми видами закрытого транспорта, в том числе воздушным транспортом в отапливаемых герметизированных отсеках, в соответствии с правилами перевозки, действующими для данного вида транспорта.

Способ укладки ящиков на транспортирующее средство должен исключать их перемещение в ходе движения.

Во время погрузочно-разгрузочных работ ящики не должны подвергаться резким ударам.

Транспортирование должно осуществляться при температуре окружающей среды в пределах от минус 25 °C до плюс 70°C при относительной влажности воздуха до 95 % при 35 °C.

После транспортировки счетчика при температуре менее 0°C, тара с счетчиком распаковывается не менее, чем через 12 часов после нахождения счетчика в теплом помещении.

5.3. Сведения о содержании драгоценных металлов.

Счетчик не содержит драгоценных металлов.

5.4. Утилизация.

Счетчики не содержат вредных веществ и компонентов, представляющих опасность для здоровья людей и окружающей среды в процессе и после окончания срока службы и при утилизации.

Утилизация счетчика осуществляется отдельно по группам материалов: пластмассовые элементы, металлические элементы корпуса и крепежные элементы.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
20

ПРИЛОЖЕНИЕ А

(справочное)

Различные схемы подключения счетчика

Счетчик учитывает потребленную активную энергию и экспортированную активную энергию (в направлении от потребителя в сеть). Эти два вида энергии записываются в отдельные ячейки памяти и не складываются. Передается в ССД и отображается на дисплее только потребленная активная энергия.

На рис.12 изображена схема правильного подключения. В этом случае счетчик регистрирует активную потребленную энергию.

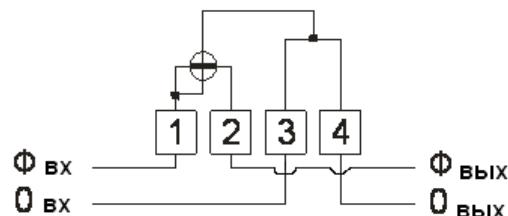


Рис. 12 - Схема подключения счетчика.

На рис. 13 изображена схема реверсивного подключения. В этом случае потребление учитывается, как экспортированная энергия.

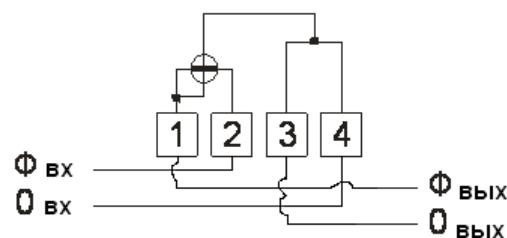


Рис. 13 - Реверсивное подключение счетчика.

На рис. 14 изображена схема, при которой не правильно подключены фазные провода. Потребление учитывается, как экспортированная энергия.

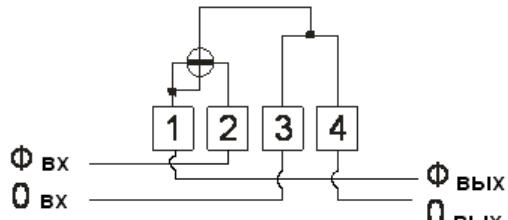


Рис. 14 - Неправильно подключены фазные провода.

На рис. 15 изображена схема, при которой не правильно подключены нулевые провода. Счетчик работает в обычном режиме и регистрирует активную потребленную энергию.

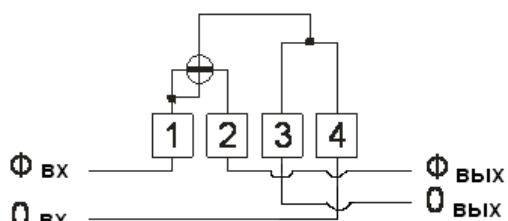


Рис. 15 - Неправильно подключены нулевые провода.

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист	21

На рис. 16 изображена схема с неправильным подключением фазных и нулевых проводов. В этом случае счетчик регистрирует потребленную активную энергию, как при правильном подключении.

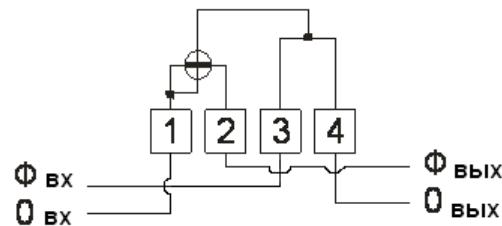


Рис. 16 - Неправильное подключение фазных и нулевых проводов.

На рис. 17 и рис. 18 изображены схемы неправильного подключения, при которых произойдет короткое замыкание. Подобное подключение не допускается!

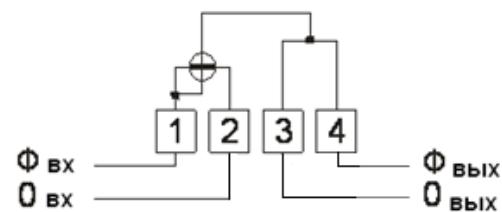


Рис. 17 - Неправильное подключение, которое вызывает короткое замыкание.

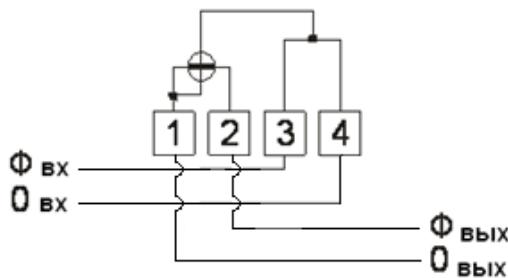
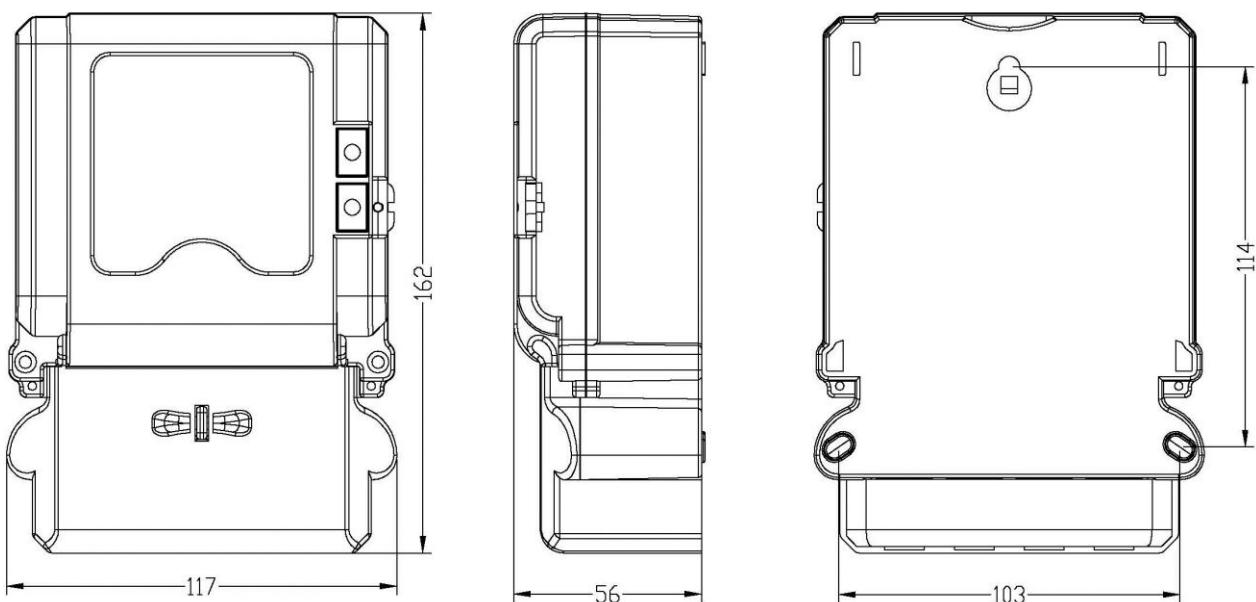


Рис. 18 - Неправильное подключение, которое вызывает короткое замыкание.

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
 (справочное)
Габаритные размеры счетчика ИНТЕГРА 101



ПРИЛОЖЕНИЕ В
 (справочное)

**Средства измерений, инструменты и принадлежности, необходимые для проведения
регулировки, ремонта и технического обслуживания (табл.10)**

Таблица 10

Рекомендуемое оборудование	Основные требования, предъявляемые к оборудованию	Кол-во, шт.
Установка для проверки однофазного счетчика электрической энергии НЕВА-Тест 6103-Т	Измерение погрешности счетчика активной энергии класса 1,0; номинальное напряжение 230В, ток от 0,01 до 100А	1
Прибор для испытания электрической прочности УПУ-10 Секундомер СОС ПР-2Б: время измерения более 30 мин, цена деления 0,2 с, класс точности 2.	Испытательное напряжение до 10 кВ, погрешность установки напряжения не более 5 %	1
Блок поверки точности хода часов HS-1012.		1
Кабель электрический модель RS485-USB WH109-2		1
Устройство сопряжения оптическое WH109-1		1
Персональный компьютер с операционной системой Windows	Наличие порта USB. Программное обеспечение.	1
Примечание - Допускается использовать другое оборудование, аналогичное по своим техническим и метрологическим характеристикам и обеспечивающее заданные режимы.		

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
23

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

(справочное) Система управления параметрами счетчика электрической энергии статического с функцией ограничения мощности ИНТЕГРА 101 «INTEGRACONFIG» НАЕЛ.621.00.00 ПО

1. Описание

Программное обеспечение «INTEGRACONFIG» предназначено для дистанционного сбора и интеграции собранной информации в единую базу данных, получаемой с приборов учета электроэнергии ИНТЕГРА (производство компании ОАО «НПП «Интеграл»)

2. Системные требования оборудования

Параметры компьютера с рекомендацией:

Тактовая частота процессора >=2.0GHZ

оперативная память минимум 1GB

свободное место на жестком диске минимум 10GB

операционная система Microsoft Windows (32 bit) в соответствии с имеющимися аппаратными средствами

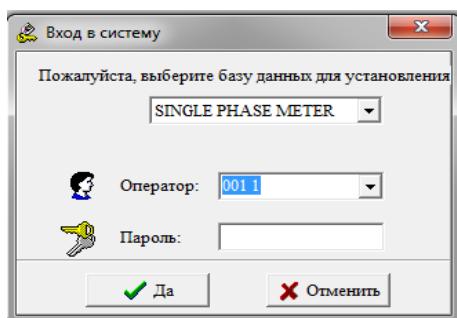
3. Установка и удаление программного обеспечения

Запустите установочный дистрибутив MPMS3000_XXXXXX.exe. Далее следуйте инструкциям мастера установки.

Удаление программы выполняется согласно стандартной процедуре удаления программных продуктов установленной на ПК оператора операционной системы.

4. Вход в систему

Двойным щелчком нажать на ярлык на рабочем столе, появится интерфейс нижеследующего окна



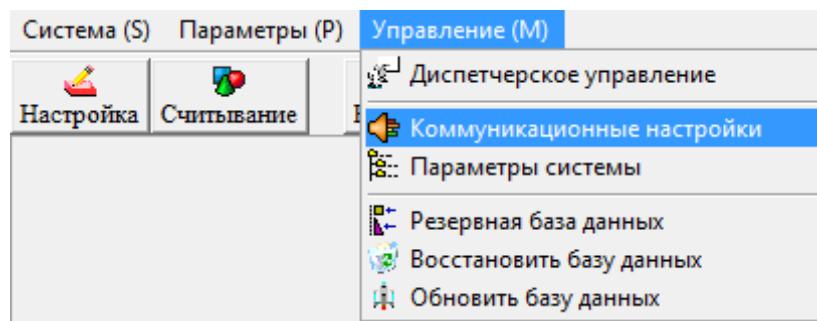
Выберите базу данных: так как у разных счетчиков разная база данных, перед функцией программного обеспечения используйте верную базу данных.

Оператор: выберите оператора

Пароль: не вводите пароль и нажмите на кнопку “OK”

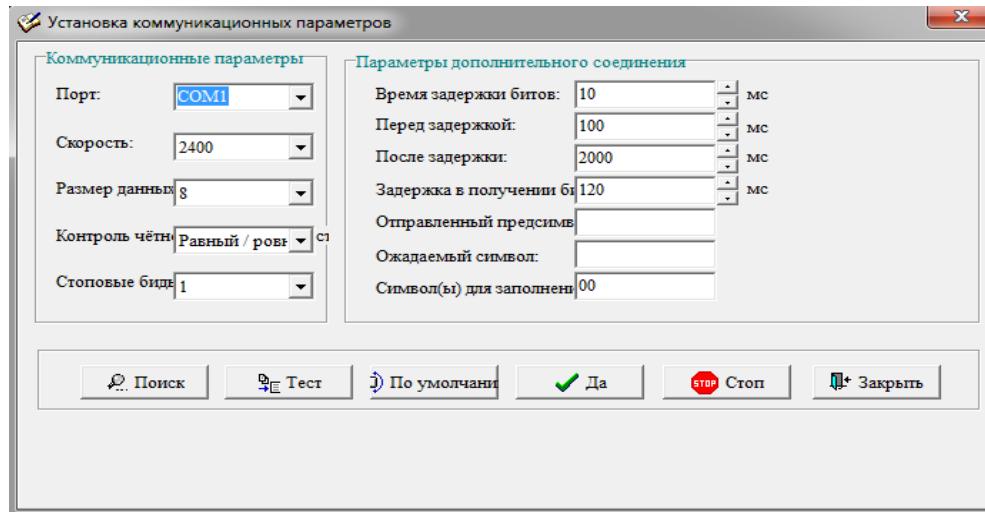
5. Параметры связи

В главном меню выберите “Управление”, затем выберите “Коммутационные настройки”.



Пользователь сможет увидеть нижеследующее окно значения по умолчанию.

Инв. № подп.	Подпись	Инв. № дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	



Оператору необходимо выбрать порт, к которому подключен счетчик. Другие параметры менять не обязательно.

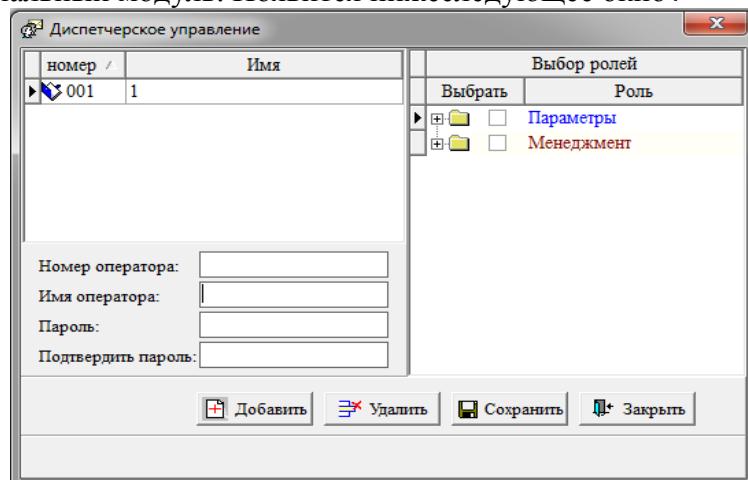
Пользователь может нажать на кнопку «По умолчанию» для выбора параметров по умолчанию.

Перед тем как установить связь проверьте, правильно ли соединена сеть.

Нажмите «OK».

6. Создание нового оператора, удаление оператора.

Это модуль системы управления оператора, включая пароль оператора и авторизацию. В главном меню выберите “Управление” затем выберите “Диспетчерское управление” и запустите функциональный модуль. Появится нижеследующее окно :



Двойным щелчком нажмите на “Добавить”, добавьте оператора, система создаст номер оператора. Добавьте имя и пароль нового оператора.

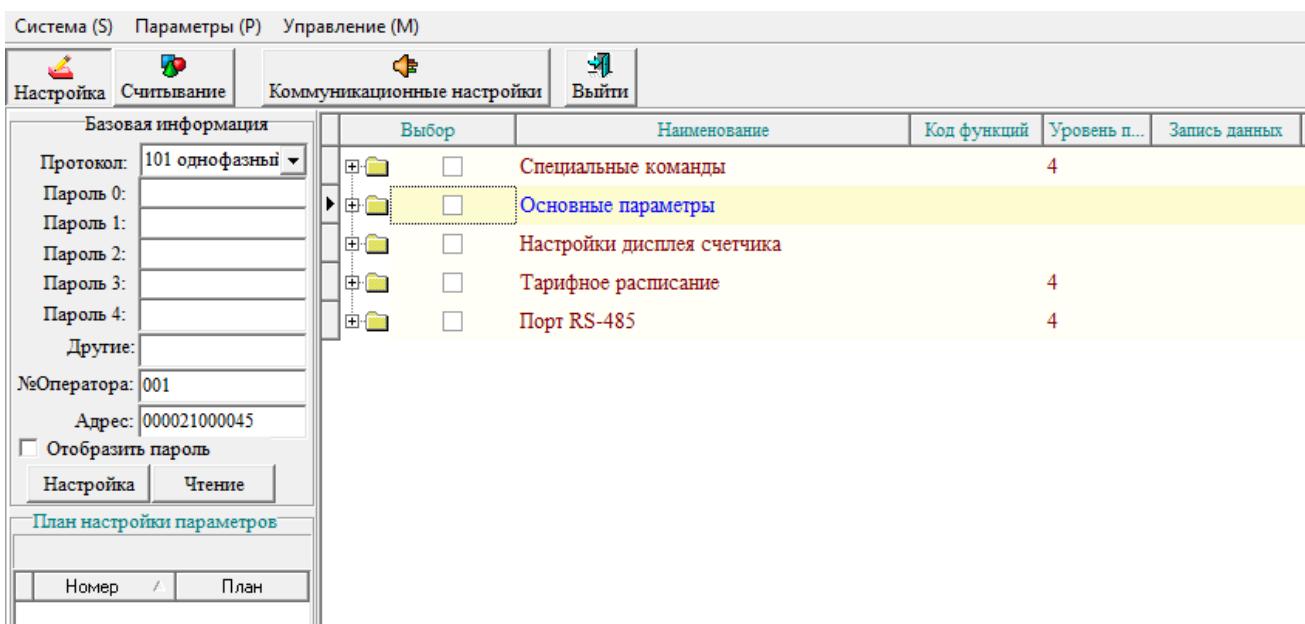
Нажмите на “Сохранить” и программа создаст нового оператора или сохранит изменения.

Нажмите на “Удалить” для удаления оператора.

7. Меню записи параметров на счетчик Настройки

Пользователь может пройти через этот модуль и задать настройки параметров электрического счетчика.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата



Выберите тип или модель электросчетчика (Протокол).

В настройках параметров с правой стороны можно увидеть наименование разделов. Пользователь может выбрать раздел и согласно параметрам образца может установить (настроить) значение каждого раздела.

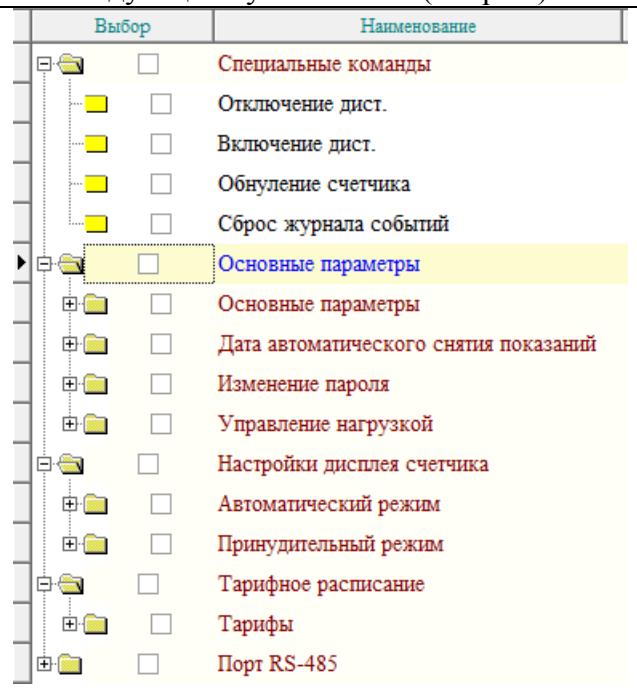
Введите пароли второго и четвертого уровня (Пароль 2, Пароль 4 - 000000, в некоторых партиях счетчиков Пароль 4 - 111111).

Нажмите клавишу «Чтение». Программа прочитает номер подключенного счетчика и установит с ним связь. После этого счетчик готов к программированию.

8. Раздел параметров

Раздел основных параметров включает в себя следующие пункты меню (см. рис.):

- 1) Специальные команды
 - Дистанционное Отключение
 - Дистанционное Включение
 - Обнуление счетчика
 - Сброс(удаление) журнала событий
- 2) Основные параметры
- 3) Настройка дисплея счетчика
- 4) Тарифное расписание
- 5) Порт RS485

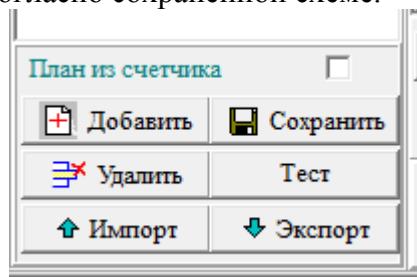


Для упрощения управления разделом “Раздел параметров” пользователь может сохранить список выбранных параметров. То есть, он может создать для себя схему выбора часто интересующих его параметров и сохранить (нажав кнопку “Добавить”) её как образец (шаблон).

Пользователь выбирает интересующие его параметры, отмечая их «голочками», нажатием кнопки “Сохранить” он может сохранить это выбор под выбранным именем .

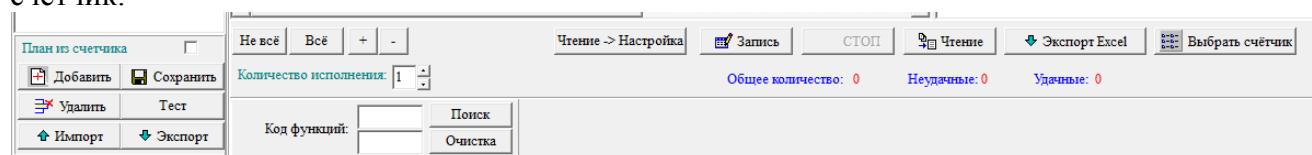
Инв. № подл.	Подпись	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

В следующий раз, если пользователь захочет настроить в счетчике аналогичные параметры, то нужно два раза щелкнуть на необходимый образец и необходимые параметры сразу будут выбраны и показаны, согласно сохраненной схеме.



9. Установка новых настроек параметров счетчика

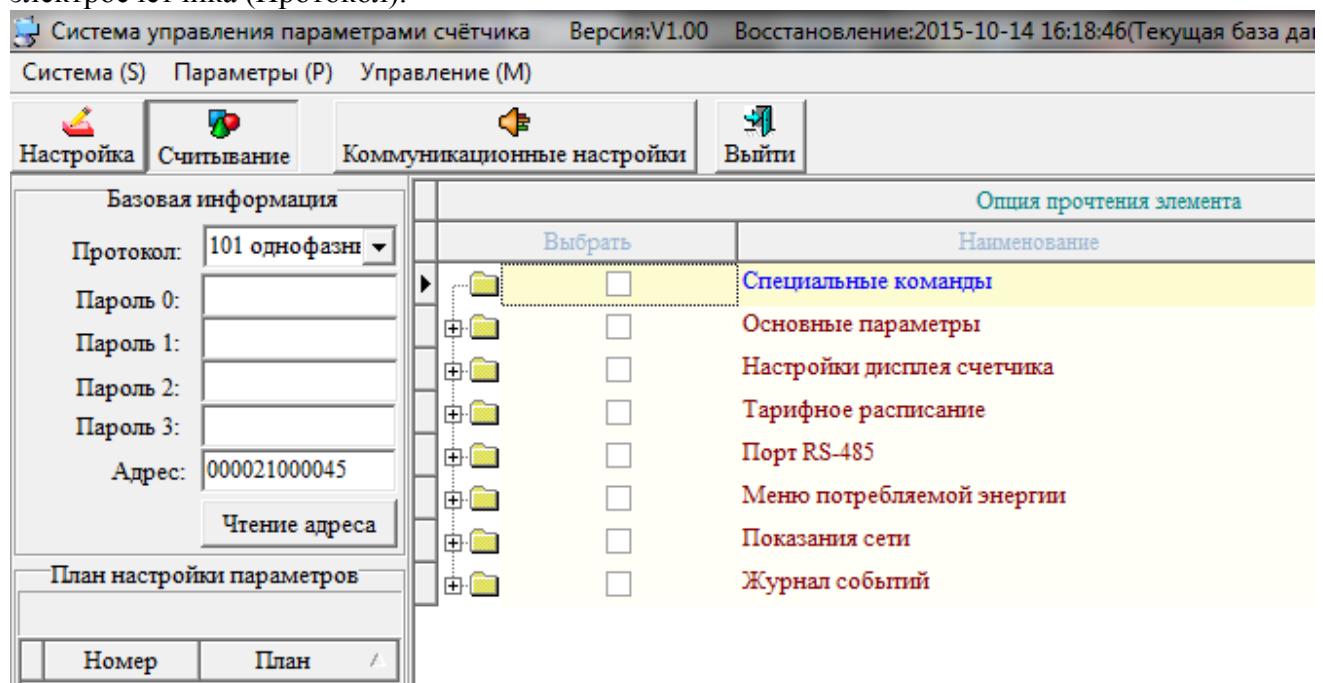
Пользователь после ввода правильного пароля и заданных значений выбранных параметров оператор может нажав на кнопку “Запись” прописать новые параметры на счетчик.



Оператор нажав на кнопку “Стоп” прекращает процесс настраивания (записи) параметров.

10. Меню считывание параметров со счетчика СЧИТЫВАНИЕ

В главном меню выберите раздел “Считывание”. Выберите тип (модель) электросчетчика (Протокол).



В настройках параметров с правой стороны можно увидеть наименование разделов. Нажмите клавишу «Чтение адреса». Программа прочитает номер подключенного счетчика и установит с ним связь. После этого счетчик готов к работе с программой.

Считывание выбранных параметров происходит из памяти счетчика.

Пользователь может выбрать раздел справой стороны. Пользователь может выбрать нужные для него разделы и конкретные параметры. Затем выбрав разделы и параметры, пользователь, нажав на кнопку “Чтение”, может считывать эти данные. В правой части экрана в окне Чтение появятся значения параметров.

Инв. № подл.	Подпись	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	---------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

Пользователь может установить необходимый выбор параметров и сохранить эти настройки в меню создав образец. Можно создавать несколько образцов считывания параметров.

И если пользователю необходимо считать аналогичные разделы, то он сможет двойным щелчком на номере образца произвести выбор параметров по ранее созданному образцу.

Пользователь может сохранить считанные данные в виде документа Excel. Для этого после считывания данных необходимо нажать кнопку “Экспорт в Excel” и сохранить в файл в виде таблицы.

11. Чтение основных параметров счетчика

- 1) Основные параметры
 - Дата/Неделя
 - Текущее Время
 - Циклический режим индикации счетчика
 - Время индикации
 - Режим индикации счетчика от нажатия кнопки
 - Адрес счетчика
 - Дата снятия показаний счетчика
- 2) Управление нагрузкой
 - Уровень ограничения потребляемой мощности
 - Установка ID кода администраторского пульта
 - Уровень ограничения максимальной мощности
 - Уровень ограничение энергий в месяц

Опция прочтения элемента	
Выбрать	Наименование
<input type="checkbox"/>	Специальные команды
<input type="checkbox"/>	Основные параметры
<input type="checkbox"/>	Основные параметры
<input type="checkbox"/>	Дата/неделя
<input type="checkbox"/>	Текущее Время
<input type="checkbox"/>	Кол-во параметров индикации в циклическом режиме
<input type="checkbox"/>	Время индикации в циклическом режиме
<input type="checkbox"/>	Кол-во параметров индикации в принудительном ре
<input type="checkbox"/>	Адрес счетчика
<input type="checkbox"/>	Дата снятия показаний
<input type="checkbox"/>	Управление нагрузкой
<input type="checkbox"/>	Уровень ограничения
<input type="checkbox"/>	Установка ID кода пульта
<input type="checkbox"/>	Уровень максимальной мощности
<input type="checkbox"/>	Уровень ограничения суммарной энергии в месяц

12. Чтение дополнительных параметров счетчика

- 1) Настройки показаний экрана счетчика
 - В циклическом режиме
 - В режиме нажатия кнопки
- 2) Тарифы
- 3) Скорость данных порта RS485
- 4) Меню потребляемой энергии
 - Суммарная месячная активная энергия в предыдущие 12 месяцев
 - Активная энергии по датам автоматического снятия показаний
 - Текущая суммарная месячная активная энергия
 - Расчетная дата 1 месяц назад
 - Расчетная дата 12 месяцев назад
- 5) Текущие (моментальные) показания потребления энергии
 - Напряжение сети
 - Сила тока
 - Активная потребляемая мощность
 - Коэффициент мощности
 - Частота сети

Опция прочтения элемента	
Выбрать	Наименование
<input type="checkbox"/>	Специальные команды
<input type="checkbox"/>	Основные параметры
<input type="checkbox"/>	Настройки дисплея счетчика
<input type="checkbox"/>	Автоматический режим
<input type="checkbox"/>	Принудительный режим
<input type="checkbox"/>	Тарифное расписание
<input type="checkbox"/>	Порт RS-485
<input type="checkbox"/>	Меню потребляемой энергии
<input type="checkbox"/>	Суммарная месячная энергия в предыдущие 12 меся
<input type="checkbox"/>	Активная энергии по датам автоматического снятия
<input type="checkbox"/>	Текущая суммарная активная энергия
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 1 месяц назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 2 месяца назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 3 месяца назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 4 месяца назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 5 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 6 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 7 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 8 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 9 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 10 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 11 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Расчетная дата 12 месяцев назад
<input type="checkbox"/>	Показания сети
<input type="checkbox"/>	Напряжение сети
<input type="checkbox"/>	Сила тока
<input type="checkbox"/>	Активная потребляемая мощность
<input type="checkbox"/>	Коэффициент мощности
<input type="checkbox"/>	Частота сети

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

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
28

13. Чтение журнала событий

Журнал событий перепрограммирования - праздничных дней/тарифного расписания - расчетного дня - перепрограммирование - факт отсутствия энергии - очистки и обнуления - дистанционного включения/отключения - ручного включения	<input type="checkbox"/>	Журнал событий
	<input type="checkbox"/>	Журнал праздничных дней
	<input type="checkbox"/>	Журнал расчетных дней
	<input type="checkbox"/>	Журнал перепрограммирования
	<input type="checkbox"/>	Журнал отсутствия энергии
	<input type="checkbox"/>	Журнал очистки и обнуления
	<input type="checkbox"/>	Журнал дистанционного включения/отключения
	<input type="checkbox"/>	Журнал ручного включения

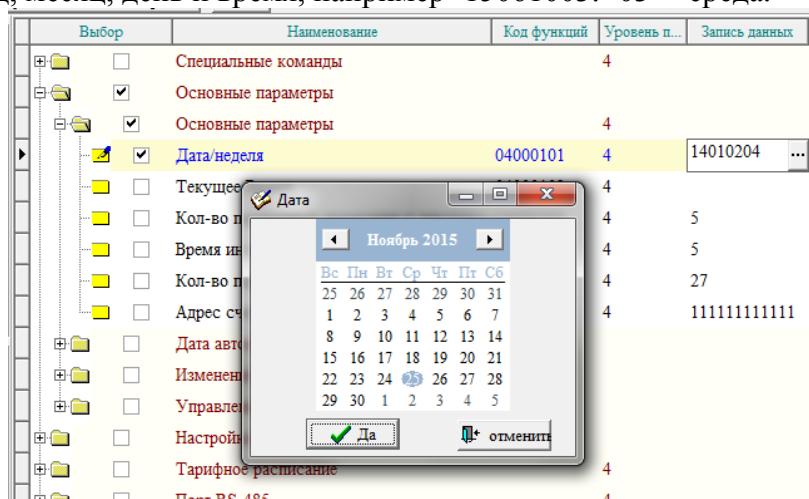
14. Примеры настройки различных параметров в меню НАСТРОЙКИ

При первичной установке счетчика необходимо настроить основные параметры – дата (пункт 14.1), время (пункт 14.2), тарифные планы (пункт 14.3), параметры ограничения мощности (пункт 14.6).

14.1 Установка даты.

Установка даты вводится в меню “Основные параметры” – “Дата и время”.

Образец даты: год, месяц, день и время, например ‘15061003. ’03’ - среда.



Затем нажмите ‘OK’. Сообщение “операция успешна” означает, что дата указана правильно.

Затем, прочитать дату и сравнить, если текущие данные верны то нажмите на кнопку “Чтение”.

14.2 Установка времени.

Адрес импорта. Установите правильный адрес счетчика.

У Вас нет необходимости вводить пароль импорта.

Образец времени: час, минута и секунда, время счетчика, минута и секунда, например ‘145537’.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Выбор	Наименование	Код функций	Уровень п...	Запись данных
[+]	Специальные команды	4		
[+]	Основные параметры			
[+]	Основные параметры	4		
[+]	Дата/неделя	04000101	4	14010204
[+]	Текущее Время	04000102	4	
[+]	Кол-во параметров индикации в цикле	04000301	4	5
[+]	Время индикации в цикле			
[+]	Кол-во параметров индикации			
[+]	Адрес счетчика			
[+]	Дата автоматического сброса			
[+]	Изменение пароля			
[+]	Управление нагрузкой			

Всплывающее сообщение означает что операция прошла успешно, время счетчика уже установлена.

14.3 Выбор тарифов. Создание временных тарифных интервалов.

Раздел тарифов

- Продолжительность недели
- Тариф выходного дня
- Кол-во тарифных зон в день
- Кол-во вариантов тарифа
- Тарифное расписание

Выбор	Наименование	Код функций
[+]	Специальные команды	
[+]	Основные параметры	
[+]	Настройки дисплея счетчика	
[+]	Тарифное расписание	
[+]	Тарифы	
[+]	Продолжительность недели	04000801
[+]	Тариф выходного дня	04000802
[+]	Кол-во тарифных зон в день (макс 14)	04000203
[+]	Кол-во вариантов тарифа (макс 4)	04000204
[+]	Тарифное расписание	04010001

Пример установки первого варианта тарифного плана см. рисунок.

Day Time Period Block

Start Time and Tariff		Start Time and Tariff	
<input checked="" type="checkbox"/> 1st Time Period:	00:00 01	<input checked="" type="checkbox"/> 8th Time Period:	21:00 04
<input checked="" type="checkbox"/> 2nd Time Period:	03:00 02	<input checked="" type="checkbox"/> 9th Time Period:	21:00 04
<input checked="" type="checkbox"/> 3rd Time Period:	06:00 03	<input checked="" type="checkbox"/> 10th Time Period:	21:00 04
<input checked="" type="checkbox"/> 4th Time Period:	09:00 04	<input checked="" type="checkbox"/> 11th Time Period:	21:00 04
<input checked="" type="checkbox"/> 5th Time Period:	12:00 01	<input checked="" type="checkbox"/> 12th Time Period:	21:00 04
<input checked="" type="checkbox"/> 6th Time Period:	15:00 02	<input checked="" type="checkbox"/> 13th Time Period:	21:00 04
<input checked="" type="checkbox"/> 7th Time Period:	18:00 03	<input checked="" type="checkbox"/> 14th Time Period:	21:00 04
<input type="checkbox"/> All		<input checked="" type="checkbox"/> OK	<input type="checkbox"/> Close

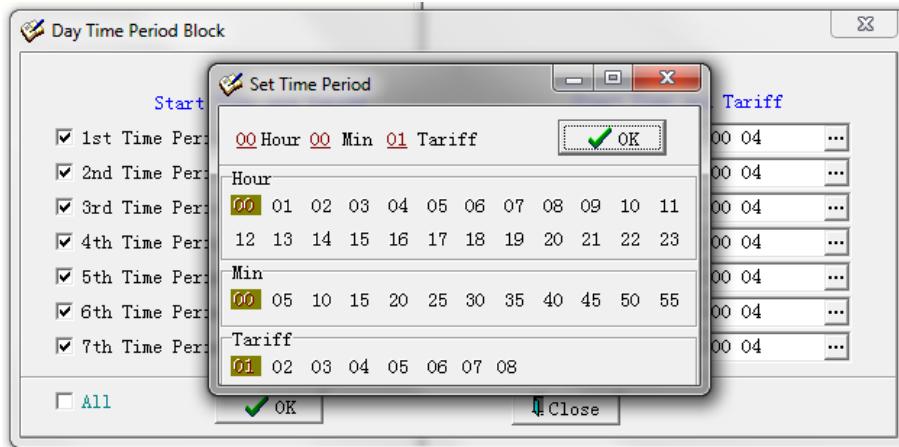
В всплывающем окне выберите необходимые времена начала действия тарифа и номер тарифа.

Инв. № подп.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист

30



После занесения всех необходимых данных по тарифной сетке нажмите на ‘OK’.

После ввода всех необходимых параметров появится Сообщение “операция успешна” означает, что операция прошла успешно и график тарифов установлен.

14.4 Настройка циклического режима показаний счетчика.

Данная операция выполняется в меню “Настройки дисплея счетчика”.

Выбираем общее количество показаний в цикле – “Автоматический режим” (максимальное возможное кол-во 25).

Выбор	Наименование	Код функций	Уровень п...	Запись данных
+/-	Специальные команды	4		
+/-	Основные параметры			
+/-	Настройки дисплея счетчика			
+/-	Автоматический режим	4		
+/-	Параметр индикации 1	04040101	4	00900200,00 ...
+/-	Параметр индикации 2	04040102	4	00000000,00
+/-	Параметр индикации 3	04040103	4	00000100,00

Далее выбираем, какие параметры необходимо показывать. Вводим соответствующие коды “код” необходимых параметров в графе “запись данных”

Рис. пример ввода первого параметра.

После ввода всех необходимых параметров, нажмите на “ок”. Сообщение “операция успешна” означает, что операция прошла успешно.

14.5 Настройка ручного режима показаний счетчика.

Данная операция выполняется в меню “Настройки дисплея счетчика”.

Выбираем общее количество показаний в цикле – “Принудительный режим” (максимальное возможное кол-во 25).

Выбор	Наименование	Код функций	Уровень п...	Запись данных	Чтение дан...
+/-	Специальные команды	4			
+/-	Основные параметры				
+/-	Настройки дисплея счетчика				
+/-	Автоматический режим	4			
+/-	Принудительный режим	4			
+/-	Параметр индикации 1	04040201	4	00900200,00 ...	
+/-	Параметр индикации 2	04040202	4	00000000,00	
+/-	Параметр индикации 3	04040203	4	00000100,00	
+/-	Параметр индикации 4	04040204	4	00000200,00	
+/-	Параметр индикации 5	04040205	4	00000300 00	

Далее выбираем, какие параметры необходимо показывать в в графе “запись данных”.

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

После ввода всех необходимых параметров, нажмите на “ок”. Сообщение “операция успешна” означает, что операция прошла успешно.

14.6 Настройка лимита потребляемой мощности.

Установка необходимого лимита потребления мощности выполняется в меню “Основные параметры”. Выбираем раздел “Управление нагрузкой” пункт “Уровень ограничения”.

Выбор	Наименование	Код функций	Уровень п...
[+]	Специальные команды		4
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Основные параметры		
[+]	Основные параметры		4
[+]	Дата автоматического снятия показаний		
[+]	Изменение пароля		
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Управление нагрузкой		
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Уровень ограничения	04FFFFFF	4
[+]	<input type="checkbox"/> Установка ID кода пульта	04FFFFFE	4
[+]	<input type="checkbox"/> Уровень максимальной мощности	04FFFFFD	4
[+]	<input type="checkbox"/> Уровень ограничения суммарной энергии	04FFFFFC	4

После ввода всех необходимых параметров, нажмите на “ок”. Сообщение “операция успешна” означает, что операция прошла успешно.

Установка максимального уровня потребления мощности выполняется в меню “Основные параметры”. Выбираем раздел “Управление нагрузкой” пункт “Уровень максимальной мощности”.

Выбор	Наименование	Код функций	Уровень п...
[+]	Специальные команды		4
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Основные параметры		
[+]	Основные параметры		4
[+]	Дата автоматического снятия показаний		
[+]	Изменение пароля		
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Управление нагрузкой		
[+]	<input type="checkbox"/> Уровень ограничения	04FFFFFF	4
[+]	<input type="checkbox"/> Установка ID кода пульта	04FFFFFE	4
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Уровень максимальной мощности	04FFFFFD	4
[+]	<input type="checkbox"/> Уровень ограничения суммарной энергии	04FFFFFC	4

14.7 Настройка паролей доступа.

Установка паролей доступа 2 и 4 уровней выполняется в меню “Основные параметры”. Выбираем раздел “Изменение паролей”.

Выбор	Наименование	Код функций	Уровень п...	Запись данных
[+]	Специальные команды		4	
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Основные параметры			
[+]	Основные параметры		4	
[+]	Дата автоматического снятия пс			
[+]	Изменение пароля			
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Пароль 2 уровня	04000C03	2	000000
[+]	<input checked="" type="checkbox"/> Пароль 4 уровня	04000C05	4	111111
[+]	Управление нагрузкой			

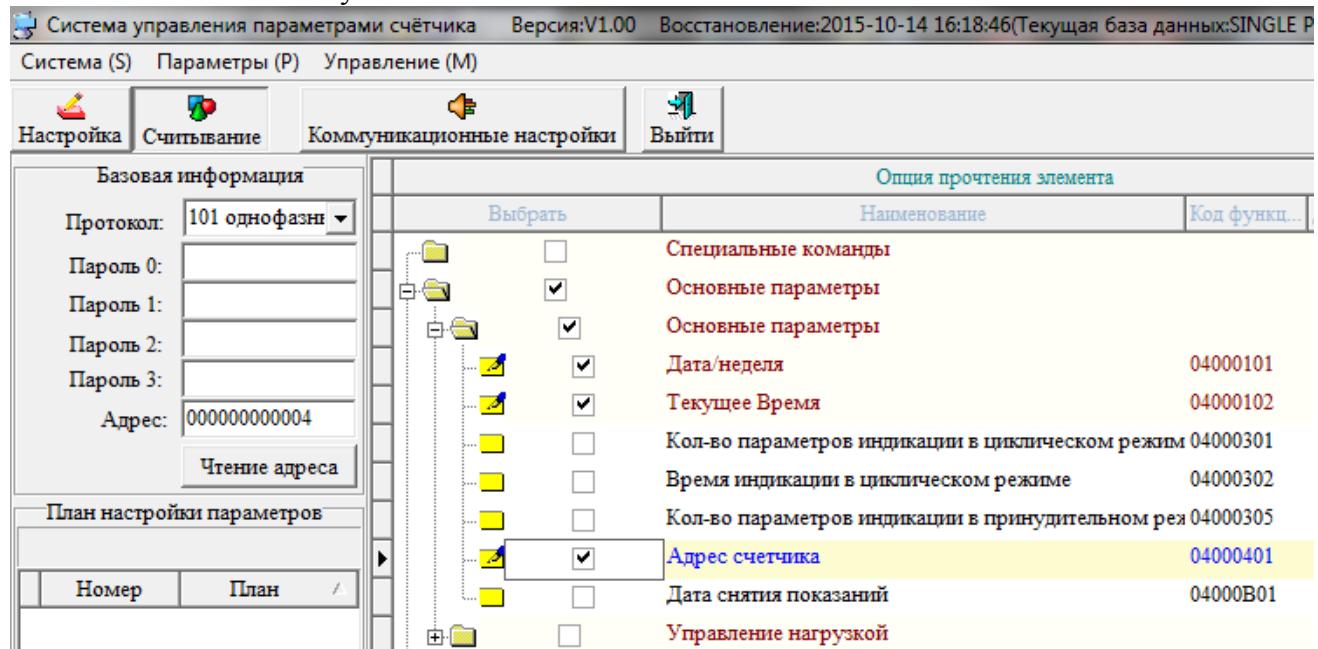
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата

15. Примеры снятия показаний различных параметров в меню считывание.

15.1 Чтение установленной даты, времени и номера счетчика.

Выбираем в меню “Основные параметры” пункты “Дата/неделя”, “Текущее Время”, “Адрес счетчика”.

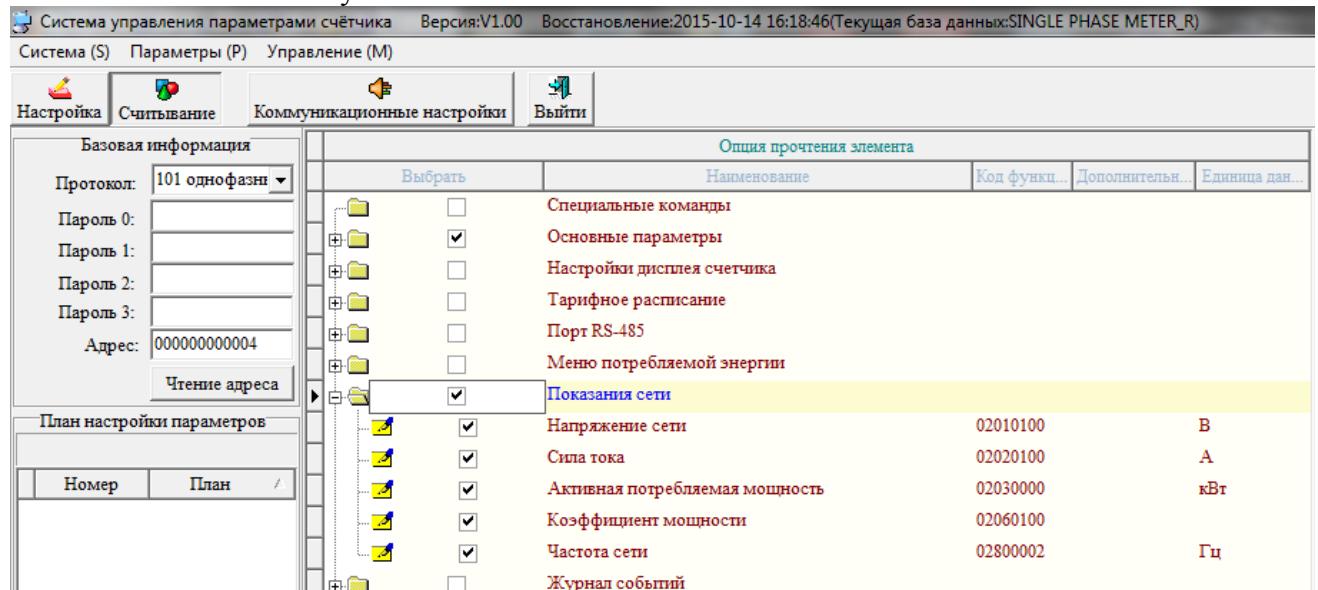
Нажимаем кнопку “Чтение”.



15.2 Чтение текущего значения напряжения, силы тока, активной энергии, коэффициента мощности, частоты сети.

Выбираем в меню раздел “Показания потребляемой энергии”.

Нажимаем кнопку “Чтение”.



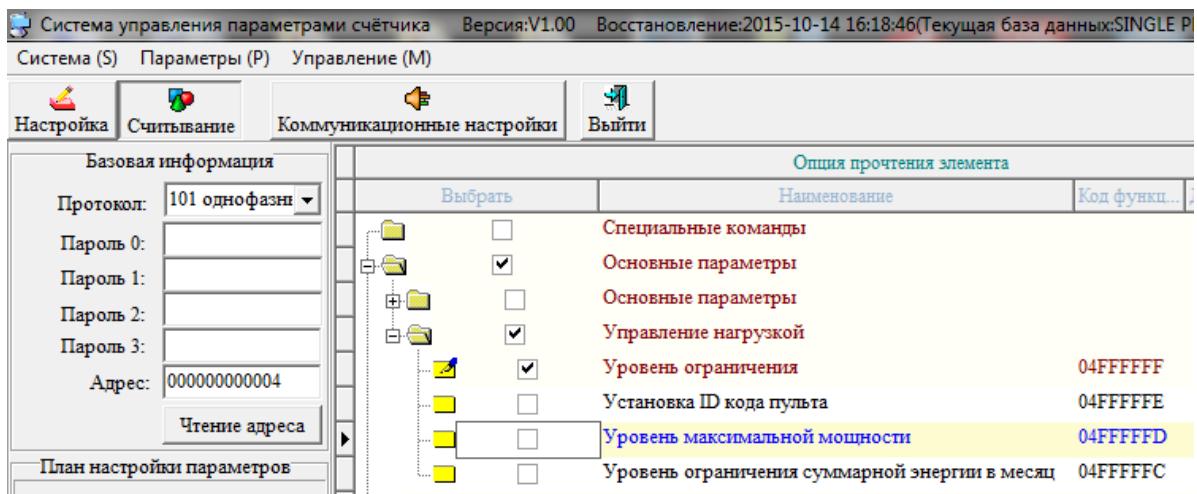
15.3 Чтение текущего значения лимита ограничения потребляемой мощности.

Выбираем в меню “Основные параметры” раздел “управление нагрузкой” пункт “уровень ограничения”.

Нажимаем кнопку “Чтение”.

Инв. № подл.	Подпись	Инв. № дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подпись и дата
--------------	---------	-------------	--------------	--------------	----------------

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------



15.4 Запись и хранение считываемых данных.

В программе можно сохранить считываемые данные. Для этого необходимо после прочтения выбранных данных нажать на кнопку «Экспорт». Данные сохраняются в таблице формата MS OFFICE EXCEL. Дальнейшая работа с сохраненными данными производится в программе MS EXCEL.

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

НАЕЛ.411152.001РЭ

Лист
34