



expertmeter™

Многофункциональный счетчик и анализатор качества электрической энергии EM720/EM720T

Руководство по эксплуатации



ОГРАНИЧЕННАЯ ГАРАНТИЯ

Производитель гарантирует качественное функционирование прибора в течение 24 месяцев с момента отправки прибора дистрибьютором, но не более 36 месяцев с даты изготовления. Возврат прибора на завод-изготовитель производится по данной гарантии.

Производитель не несёт ответственности за любой вред, причинённый при неверном функционировании прибора и за то, подходит ли прибор для того применения, для которого он был приобретён.

Несоответствие настоящему “Руководству” действий персонала при первоначальной установке прибора и работе с ним, а также несоответствие условий эксплуатации прибора, влечёт лишение гарантии.






Ваш прибор может быть вскрыт должным образом только уполномоченным представителем производителя. Комплект должен быть вскрыт только в полностью антистатической среде. Несоблюдение этого может нанести ущерб электронным компонентам и влечёт лишение гарантии.

Изготовление и калибровка вашего прибора проведены с особой тщательностью. Однако данное “Руководство” не имеет возможности предусмотреть все возможные непредвиденные обстоятельства, которые могут возникнуть при установке и эксплуатации прибора, так же, как и все подробности возможных опций и заводских изменений в приборе.


Для получения дополнительной информации по установке, эксплуатации и ремонту данного прибора обращайтесь к производителю или дистрибьютору.

Внимание


Прочитайте инструкции этого “Руководства” перед установкой, и примите во внимание следующее:


-  **Перед подключением к прибору или отключением от него любых токопроводящих элементов последние должны быть надёжно обесточены. Несоблюдение этого правила может привести к серьёзной травме или смертельному исходу и/или повреждению оборудования.**
-  **Перед подключением прибора к источнику питания, проверьте наклейки с надписями на обратной стороне прибора для проверки соответствия напряжения питания прибора, входных напряжений и токов.**
-  **Ни при каких обстоятельствах прибор не должен быть подключён к источнику питания, если он повреждён.**
-  **Для защиты от возможного возгорания или удара электрическим током не подвергайте прибор воздействию дождя или влаги.**
-  **Вторичная цепь внешнего трансформатора тока никогда не должна оставаться открытой, когда первичная цепь находится под напряжением. Открытая цепь трансформатора тока может вызвать высокое напряжение, могущее привести к повреждению оборудования, пожару, и даже к серьёзной или смертельной травме. Удостоверьтесь, что схема подключения трансформатора тока безопасна. При необходимости используйте внешние крепления токоведущих**

проводников чтобы уменьшить механическое напряжение на винты клемм.

 Установка должна осуществляться только квалифицированным персоналом, знакомым с прибором и правилами установки и эксплуатации электрооборудования.

 Не вскрывайте прибор ни при каких обстоятельствах, если он подключен к источнику питания.

 Не используйте прибор в качестве основной защиты, если отказ прибора может привести к пожару, серьезной травме, или смертельному исходу. Прибор может быть использован только для дополнительной защиты, если это необходимо.

 Внимательно прочтите это руководство перед присоединением измерительного прибора к токонесущим цепям. Во время эксплуатации прибора на его входах присутствуют опасные напряжения. Несоблюдение инструкций может привести к серьезной или даже смертельной травме или повреждению оборудования.

Все товарные знаки являются собственностью соответствующих владельцев.

Copyright 2008-2009 © SATEC Ltd.

Июль 2009

Содержание

1	Введение	8
2	Эксплуатация EM720	15
2.1	Кнопки и индикаторы.....	15
2.2	Тестовый режим	16
2.3	Диагностика прибора	16
2.4	Защита от несанкционированного доступа	17
2.5	Часы и синхронизация времени	18
2.6	Контроль батарей прибора.....	19
2.7	Коммерческий учёт и измерение электроэнергии	19
2.8	Технические измерения	21
2.9	Работа с дискретными входами	22
2.10	Работа с релейными выходами.....	24
2.11	Работа с логическим контроллером.....	25
2.12	Работа с регистратором событий	25
2.13	Работа с регистраторами ПКЭ ГОСТ 13109-97 и EN 50160	25
2.14	Работа с регистратором быстрых импульсов	26
2.15	Работа с регистратором аварийных событий	26
2.16	Связь с EM720	27
2.17	Источник резервного питания постоянного тока	31
3	Работа с дисплеем.....	32
3.1	Операции с дисплея	32
3.1.1	Кнопки управления	32
3.1.2	Навигация в режиме дисплея данных	33
3.1.3	Индикаторы состояния	34
3.1.4	Опции дисплея	36
3.1.5	Единицы измерения	37
3.2	Дисплей данных	38
3.2.1	Дисплей тестового режима.....	38
3.2.2	Дисплей данных учёта электроэнергии	38
3.2.3	Дисплей максимальных интервальных значений	42
3.2.4	Дисплей технических измерений	44
3.2.5	Дисплей настроек прибора	45
3.2.6	Информационный дисплей.....	45
3.2.7	Дисплей диагностики прибора.....	47
3.3	Режим программирования	48
3.3.1	Кнопки управления	48
3.3.2	Ввод численных величин	48
3.3.3	Защита паролем.....	48
3.3.4	Меню настроек и права доступа	49
3.3.5	Просмотр и изменение опций настроек	50
4	Работа с программой PAS	52
4.1	Установка программы	52
4.1.1	Установка PAS	52
4.1.2	Установка драйвера USB.....	52
4.2	Создание нового сайта для прибора.....	53
4.3	Настройка каналов связи	53
4.3.1	Связь через последовательный порт.....	54
4.3.2	Связь через Интернет.....	54
4.3.3	Связь через сотовый GSM/GPRS модем.....	54

4.3.4 Связь через USB	54
4.4 Задание настроек прибора.....	54
4.4.1 Задание настроек прибора он-лайн	55
4.4.2 Подготовка настроек прибора офф-лайн	55
4.4.3 Сохранение настроек из прибора в базе данных.....	56
4.4.4 Загрузка настроек в прибор.....	56
4.5 Проверка версии программы и установок прибора	57
4.6 Авторизация	57
5 Настройки прибора	59
5.1 Настройки портов связи	59
5.1.1 Настройка последовательных портов	59
5.1.2 Настройки Ethernet	61
5.1.3 Настройки удалённого доступа GPRS	62
5.1.4 Настройки клиента eXpertPower	63
5.1.5 Настройки клиента SNTP	64
5.2 Общие настройки прибора	66
5.2.1 Базовые настройки	66
5.2.2 Настройка опций прибора.....	68
5.2.3 Локальные настройки.....	71
5.2.4 Настройки дисплея	74
5.2.5 Настройка дискретных входов.....	76
5.2.6 Настройка релейных выходов	78
5.2.7 Настройка счётчиков.....	79
5.2.8 Настройка таймеров	81
5.2.9 Настройка программируемых уставок	81
5.3 Настройки регистров энергии и тарифов	88
5.3.1 Настройка регистров учёта энергии.....	89
5.3.2 Настройка суточных профилей тарифов.....	90
5.3.3 Настройка сезонного календаря.....	91
5.4 Настройки регистраторов.....	94
5.4.1 Задание конфигурации памяти прибора	94
5.4.2 Настройка регистратора событий.....	97
5.4.3 Настройка регистратора данных.....	98
5.4.4 Настройка регистратора осциллограмм	102
5.4.5 Настройка регистратора аварийных событий.....	106
5.5 Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97	110
5.5.1 Базовые настройки прибора.....	110
5.5.2 Файлы регистрации ПКЭ ГОСТ 13109-97	111
5.5.3 Установки допустимых значений и опций регистраторов.....	112
5.5.4 Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97	112
5.5.5 Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97	116
5.5.6 Расширенные настройки ГОСТ 13109-97	117
5.5.7 Сброс счётчиков статистики ГОСТ 13109-97	119
5.6 Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160	120
5.6.1 Базовые настройки прибора.....	120
5.6.2 Файлы регистрации ПКЭ EN 50160.....	120
5.6.3 Установки допустимых значений и опций регистраторов.....	122
5.6.4 Настройки регистратора событий ПКЭ EN 50160	122
5.6.5 Настройки пределов гармоник EN 50160	125
5.6.6 Расширенные настройки EN 50160.....	126
5.6.7 Сброс счётчиков статистики EN 50160	128
5.7 Настройки протоколов связи	129
5.7.1 Настройки протокола Modbus.....	129
5.7.2 Настройки протокола DNP3.....	130
5.8 Изменение паролей доступа	136
6 Управление и контроль.....	138

6.1	Обновление часов прибора.....	138
6.2	Просмотр и сброс диагностики прибора	139
6.3	Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов	140
6.4	Удалённое управление реле	142
6.5	Флаги событий.....	143
6.6	Обновление программы прибора.....	144
7	Мониторинг приборов	146
7.1	Просмотр данных в реальном времени	146
7.1.1	Организация наборов данных	146
7.1.2	Опрос приборов	146
7.1.3	Опции монитора данных	147
7.1.4	Регистрация данных в реальном времени	149
7.2	Просмотр минимальных/максимальных значений.....	149
7.3	Просмотр спектра гармоник в реальном времени.....	150
7.4	Просмотр осциллограмм в реальном времени	151
8	Чтение и сохранение файлов	152
8.1	Сохранение файлов по требованию	152
8.2	Использование Диспетчера сохранения файлов	152
8.3	Чтение файлов статистики ПКЭ.....	152
8.4	Просмотр файлов он-лайн	153
8.5	Чтение осциллограмм он-лайн по событиям	154
8.6	Экспорт файлов	154
8.6.1	Сохранение файлов в форматах COMTRADE и PQDIF	154
8.6.2	Сохранение файлов в формате Excel.....	155
8.7	Архивирование файлов.....	155
9	Работа с файлами и отчётами	156
9.1	Операции с файлами.....	156
9.2	Опции просмотра отчетов	156
9.2.1	Настройки отчетов	156
9.2.2	Работа с таблицами	157
9.2.3	Работа с графическими окнами	158
9.3	Просмотр журнала событий	161
9.4	Просмотр журнала событий ПКЭ	163
9.5	Просмотр журнала аварийных событий	167
9.6	Просмотр файлов данных	168
9.7	Просмотр журнала осциллограмм	170
9.7.1	Просмотр формы кривой.....	170
9.7.2	Просмотр графика действующих значений (RMS).....	171
9.7.3	Просмотр графика частоты	172
9.7.4	Просмотр графика спектра гармонических составляющих.....	172
9.7.5	Просмотр таблицы гармонических составляющих.....	174
9.7.6	Опции просмотра осциллограмм	175
9.7.7	Просмотр синхронизированных осциллограмм	176
9.8	Просмотр отчётов статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97	178
9.8.1	Просмотр отчёта соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97	178
9.8.2	Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ ГОСТ 13109-97.....	181
9.9	Просмотр отчётов статистики ПКЭ EN50160	182
9.9.1	Просмотр отчёта соответствия ПКЭ EN50160.....	182
9.9.2	Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ EN 50160.....	184
9.9.3	Просмотр отчёта по гармоникам EN 50160.....	185
Приложение А	Параметры для мониторинга и регистрации ..	186
Приложение Б	Триггеры и операции уставок.....	204
Приложение В	Файлы учёта энергии и профиля нагрузки	205
Приложение Г	Файлы статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97	209

Приложение Д	Файлы статистики ПКЭ EN 50160.....	217
Приложение Е	Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97.....	223
	Пределы и погрешности измерений	223
	Методы расчёта показателей КЭ	225
	Методы оценки соответствия показателей КЭ	225
	Представление результатов измерений	227
	Пример формы отчёта по результатам испытаний	228
Приложение Ж	Оценка ПКЭ по EN 50160.....	234
	Введение в EN 50160.....	234
	Техника измерений	235
	Методы оценки соответствия EN 50160	236
Приложение З	Шкалы данных	245
Приложение И	Коды диагностики прибора	246
Приложение К	Идентификационные коды OBIS	248

1 Введение



eXpertmeter™ EM720/EM720T

EM720 специально разработан для областей производственного и коммерческого учёта электрической энергии с высокими требованиями к готовности прибора и надёжности контроля качества электроэнергии.

eXpertmeter™ EM720 – это трёхфазный многотарифный электронный счетчик электроэнергии, интегрированный с многофункциональным измерителем, анализатором качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13109-97 или EN 50160, регистратором аварийных событий и программируемым логическим контроллером. Прибор поставляется с опциональным регистратором быстрых импульсных перенапряжений и широким рядом опций дискретного ввода/вывода и каналов связи.

Высококонтрастный графический жидкокристаллический дисплей с подсветкой дает возможность легко читать показания прибора и производить местное обслуживание.

Два последовательных порта связи (оптический и RS-232/RS-485), USB порт, Ethernet и беспроводный GSM/GPRS модем, вместе с открытыми протоколами делают возможным удаленное и локальное автоматическое считывание показаний прибора, а также его настройку с помощью прилагаемой сервисной программы и через пользовательское программное обеспечение.

Особенности прибора

Источник бесперебойного питания

Встроенная перезаряжаемая NiMH аккумуляторная батарея большой емкости обеспечивает бесперебойную работу

прибора в течение более 2.5 часов в случае продолжительного перерыва подачи электроэнергии.

Регистратор показателей качества электроэнергии по ГОСТ 13109-97 или EN 50160

Полнофункциональный программируемый регистратор показателей качества электроэнергии регистрирует события, связанные с выходом показателей за границы, установленные стандартом, и обеспечивает сбор статистики и подготовку отчетов на соответствие требованиям стандарта.

Регистратор быстрых импульсных напряжений

Опциональный регистратор быстрых импульсов (модель EM720T) может детектировать импульсные и низкочастотные колебательные перенапряжения с амплитудой до 2 кВ и длительностью от 20 мкс.

Регистратор аварийных событий

Встроенный регистратор аварийных событий способен регистрировать 10-кратные аварийные токи (до 50 ампер для номинального тока 5 А).

Характеристики

Многотарифная система учёта электроэнергии (TOU)

- Многофазный статический счетчик активной и реактивной энергии класса точности 0.2S IEC 62053-22.
- Многотарифная система учета электроэнергии; 10 полностью программируемых тарифных и суммарных регистров энергии и максимальной интервальной мощности для коммерческого учета электроэнергии; 8 тарифов, 4 сезона x 4 типа дней, до 8 переключений тарифов в сутки; легко программируемый сезонный календарь и тарифная схема.
- Однократно программируемая или задаваемая календарем система дат перехода на летнее время.
- Конфигурируемое окончание учётного периода: автоматически ежемесячно, локально - через фронтальный дисплей, удаленно - через порты связи.
- Автоматическая запись регистров энергии, максимальной интервальной мощности и кумулятивной максимальной интервальной мощности за последние 24 учетных периода.
- Автоматический 120-дневный суточный профиль энергии и максимальной интервальной мощности.
- Автоматический 15-минутный/120-дней или 30-минутный/240-дней профиль энергии.
- Возможность чтения данных трех предыдущих учетных периодов через фронтальный дисплей.

- Компенсация потерь в трансформаторах/линии электропередачи – будущие версии.

Многофункциональный измеритель

- Трёхфазный измеритель электрических величин высокой точности: действующие значения напряжений и токов, мощность, коэффициент мощности, несимметрия напряжений и токов, ток нейтрали, частота.
- Измеритель усреднённых интервальных значений напряжения, тока, мощности и коэффициентов гармоник.
- Анализатор гармоник; коэффициент искажения синусоидальности кривой (КИС) напряжения и тока, коэффициент гармонических искажений тока (TDD) и коэффициент гармонических потерь тока (K-фактор), КИС интергармоник напряжения и тока; амплитуды и углы гармонических составляющих напряжения и тока до 50-й гармоники; симметричные составляющие напряжений и токов.

Анализ качества электроэнергии

- Регистратор показателей качества электрической энергии (ПКЭ) по ГОСТ 13109-97 (установившееся отклонение напряжения в режимах наибольшей, наименьшей и суточной нагрузки, искажение синусоидальности кривой напряжения, коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения, несимметрия напряжений по обратной и нулевой последовательности, отклонение частоты, размах изменения напряжения, доза фликера, провалы напряжения, импульсное напряжение, временные перенапряжения), программируемые нормально и предельно допустимые значения и гистерезис; готовые к использованию отчёты испытаний ПКЭ на соответствие ГОСТ 13109-97.
- Регистратор показателей качества электрической энергии по EN 50160 (статистика соответствия EN 50160, статистика по гармоническим составляющим напряжения), встроенный анализатор ПКЭ; программируемые уставки и гистерезис; готовые к использованию отчёты.
- Регистратор быстрых импульсов (EM720T); импульсные и низкочастотные колебательные перенапряжения с пиковыми значениями до 2 кВ и длительностью от 20 мкс.

Регистратор аварийных событий

- Цифровой регистратор аварийных событий: до 8 внешних дискретных триггеров от реле защит; детектор аварийных токов и провалов напряжений; токи и напряжения нулевой последовательности; несимметрия токов и напряжений; программируемые уставки и гистерезис.

- Регистрация аварийных токов до 50 А.
- Журнал аварийных событий – величина и длительность аварийных токов; одновременные значения напряжений.
- Осциллограммы аварийных токов и напряжений; профиль действующих значений токов и напряжений.

Регистратор событий

- Журнал событий для регистрации внутренней диагностики, срабатывания программируемых уставок и операций дискретных входов и релейных выходов.

Регистратор формы кривой

- Три журнала регистрации формы кривой (осциллограмм): одновременная запись по 7 каналам (3 напряжения и 4 тока).
- Программируемая частота выборки 32, 64, 128 или 256 выборок на период; до 20 периодов перед событием; до 3 мин непрерывной записи на частоте 32 выборки на период.
- Опциональная регистрация осциллограмм быстрых импульсов напряжения по 4 каналам, 1024 выборки на период (EM720T).
- Синхронизированные осциллограммы с различных приборов на одном графе.
- Экспорт осциллограмм в форматах COMTRADE и PQDIF.

Регистратор данных

- 16 файлов регистрации данных.
- Программируемая запись данных на периодической основе или по любому внутреннему или внешнему триггеру; запуск по событиям от регистратора аварийных событий, регистратора ПКЭ или управляющих уставок; экспорт файлов данных в формате PQDIF.
- Запись профиля действующих значений с переменным интервалом усреднения и переменной частотой записи от 1/2 периода до 10 мин во время аварийных событий и нарушений показателей КЭ; до 20 периодов до и после события.

Программируемый логический контроллер

- Встроенный логический контроллер; 16 программируемых уставок; время сканирования 1/2 периода.
- Логика ИЛИ/И, аналоговые и цифровые триггеры, программируемые пороги и временные задержки, управление реле, регистрация данных по событиям.

- 8 счетчиков для подсчёта импульсов от внешних источников и внутренних событий.
- 4 программируемых интервальных таймера от 1 периода до 24 часов для периодической регистрации или выполнения периодических действий на временной основе.

Часы реального времени

- Высокоточные часы реального времени с резервным питанием от литиевой батареи.
- Опция синхронизации через дискретный вход или от спутниковых часов с точностью до 1 мс (вход IRIG-B).
- Возможность синхронизации часов от сервера SNTP через Интернет.
- Однократно программируемые или задаваемые календарем даты перехода на летнее время; программируемое время начала и окончания летнего времени.

Защита от несанкционированного доступа

- 3 уровня паролей доступа для защиты настроек прибора и накопленных данных от несанкционированных изменений.

Дисплей

- Удобный для чтения высококонтрастный графический жидкокристаллический дисплей с подсветкой, 128x32 пикселя.
- Многостраничное отображение данных с функцией автопрокрутки.
- Меню настроек для местного конфигурирования и обслуживания прибора.

Дискретные входы/выходы

- Четыре встроенных дискретных входа с временем сканирования 1 мс.
- Сменные модули расширения ввода/вывода 2DI/2DO с циклом сканирования/обновления 1/2 периода.

Память

- 8 Мбайт флэш память для долговременного учёта электроэнергии, регистрации данных, событий, и осциллографирования форм кривой.

Порты связи

- Фронтальный инфракрасный последовательный коммуникационный порт IEC 62056-21 (протоколы IEC 62056-21, Modbus RTU/ASCII и DNP3).

- Сменный последовательный коммуникационный порт RS232/RS485 (протоколы Modbus RTU/ASCII и DNP3).
- Сменный полноскоростной порт USB 1.1 (протокол Modbus RTU).
- Сменный порт Ethernet (протоколы Modbus/TCP и DNP3/TCP, IEC 61850 – в будущем), до 5 одновременных соединений.
- Сменный беспроводной GSM/GPRS модем (протоколы Modbus/TCP и DNP3/TCP).

Разъёмы расширения для сменных модулей ввода/вывода и портов связи

- 3 разъема расширения для подключения модулей ввода/вывода и коммуникационных модулей.

Источники резервного питания

- Резервная литиевая батарея для часов реального времени.
- Перезаряжаемая NiMH батарея большой емкости для долговременного питания прибора.
- Дополнительный модуль резервного питания 24VDC.

Обновляемая прошивка

- Новые функции могут быть легко добавлены к вашему прибору путем замены прошивки через любой коммуникационный порт.

Поддержка программного обеспечения

- PAS – бесплатное программное обеспечение для настройки прибора и сбора данных.
- eXpertPower™ – Интернет-сервис компании SATEC.

Модели EM720

Приборы серии EM720 включают две модели:

- EM720 – базовая модель – предоставляет все опции измерений, учёта, контроля качества электроэнергии и регистрации аварийных событий.
- EM720T – добавляет регистратор быстрых импульсов, предоставляющий возможность регистрации импульсных перенапряжений с амплитудой до 2 кВ.

Опции регистратора показателей качества электрической энергии:

- ГОСТ 13109-97 с версией главной программы 26.07.XX и версией сопроцессора быстрых импульсов 27.07.XX.

- EN 50160 с версией главной программы 26.01.XX и версией сопроцессора быстрых импульсов 27.01.XX.

См. Руководство по установке EM720 для информации о технических характеристиках прибора и опциях заказа.

Дополнительная документация

EM720 Руководство по установке

EM720 Modbus Reference Guide

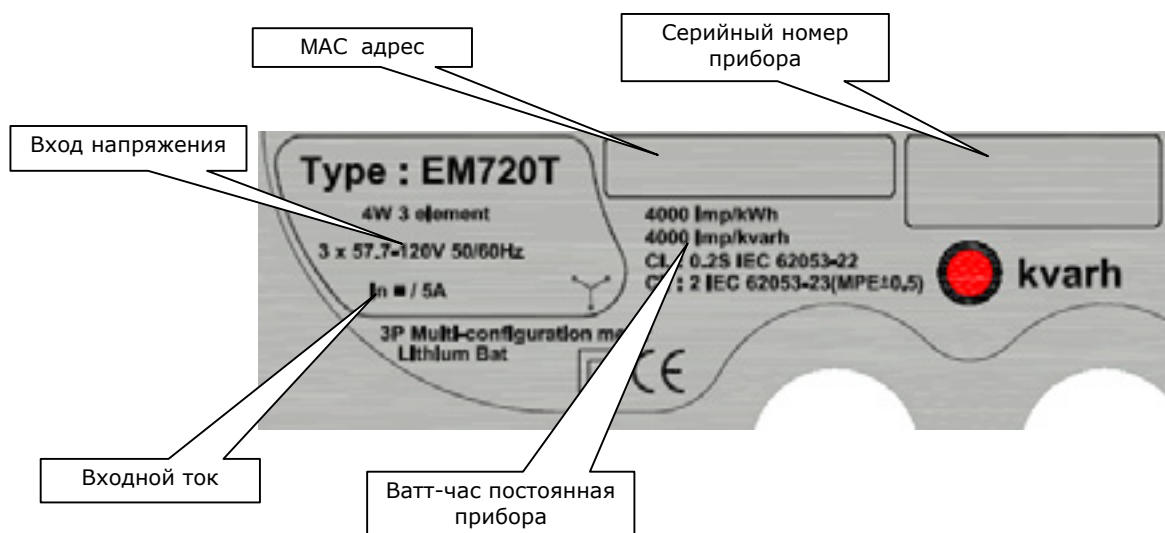
EM720 DNP3 Reference Guide

EM720 IEC 62056-21 Reference Guide

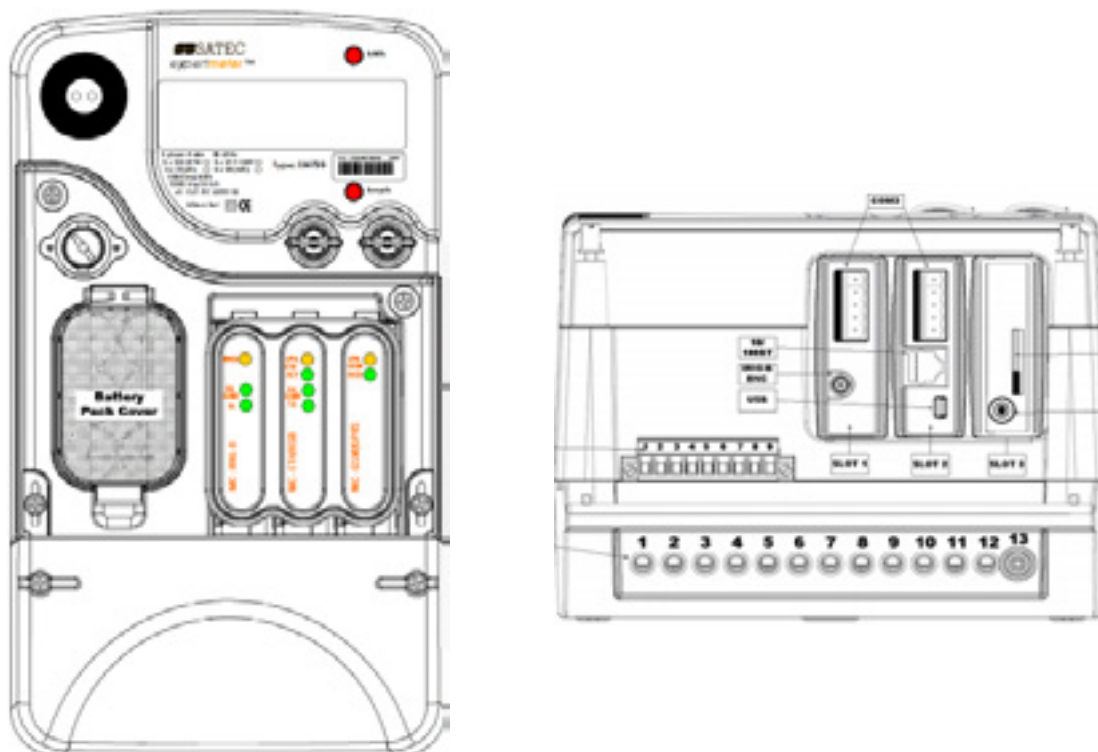
EM720 IEC 61850 Reference Guide

PAS Руководство пользователя

Панель идентификации прибора



2 Эксплуатация EM720



2.1 Кнопки и индикаторы

Кнопки

EM720 имеет две пломбируемые кнопки, которые не снабжены наклейками. Они позволяют пролистывать страницы дисплея для местного считывания показаний прибора, либо просмотра или изменения настроек прибора.

См. [Кнопки управления](#) в части 3 для ознакомления с расположением и назначением кнопок прибора.

Графический дисплей

Графический дисплей EM720 используется как для отображения данных измерений и учёта электроэнергии, так и для индикации текущего тарифа и диагностической информации. См. [Индикаторы состояния](#) в части 3 относительно изображения графических индикаторов состояния.

Светодиодные индикаторы импульсов энергии

EM720 снабжён двумя красными светодиодными индикаторами, помеченными "kWh" ("кВтч") и "kvarh" ("кварч"), которые мигают, когда прибор подключен к нагрузке.

Частота импульсов светодиодного индикатора в НОРМАЛЬНОМ режиме эксплуатации обозначена на фирменной табличке прибора.

Частота импульсов в ТЕСТОВОМ режиме может программироваться пользователем от 0,01 до 0,25 Втч/имп, или от 100 000 до 4 000 имп/кВтч. Частота импульсов, установленная в приборе по умолчанию, – 0,10 Втч/имп, или 10 000 имп/кВтч. В случае использования трансформаторов тока 1А, установите частоту импульсов не более 0,05 Втч/имп, или не менее 20 000 имп/кВтч.

См. [Настройка опций прибора](#) в части 5 о том, как изменить частоту импульсов светодиодного индикатора для ТЕСТОВОГО режима.

2.2 Тестовый режим

TEST	0.10 Wh/Imp	1/1	
	397.254 kWh		
	40.631 kvarh	123	

EM720 может работать в НОРМАЛЬНОМ или в ТЕСТОВОМ режимах.

ТЕСТОВЫЙ режим предназначен для проверки точности измерения электроэнергии.

В ТЕСТОВОМ режиме фронтальные светодиодные индикаторы мигают с запрограммированной частотой, а дисплей данных показывает значения тестовых регистров активной и реактивной энергии с увеличенным разрешением 0.001 кВтч (кварч).

Содержимое регистров коммерческого и технического учёта электроэнергии не затрагивается в ТЕСТОВОМ режиме, и работа логического контроллера и регистраторов останавливается, в то время, как все технические измерения продолжают и доступны для чтения через порты связи.

Смотри [Настройка опций прибора](#) в части 5 о том, как переключить прибор в ТЕСТОВЫЙ режим и изменить частоту импульсов светодиодного индикатора.

2.3 Диагностика прибора

DIAGNOSTICS:	3 msg	1/1	
1:	Watchdog reset		
2:	Power down		
3:	Motion/tilt sensor	123	

Диагностические сообщения могут появляться в результате выполнения встроенных диагностических тестов во время запуска и эксплуатации прибора.

При наличии диагностических сообщений мигающий индикатор диагностики (i) появляется справа на дисплее. См. [Индикаторы состояния](#) в части 3 относительно изображения диагностических индикаторов. См. [Дисплей диагностики прибора](#) о том, как просмотреть диагностические сообщения через дисплей. См. [Коды диагностики прибора](#) в Приложении И относительно списка диагностических сообщений и их значений.

Данные диагностики прибора хранятся в регистре с энергонезависимой памятью, который может быть проверен и очищен через дисплей прибора, через прилагаемую программу PAS, или через пользовательскую программу. См. [Просмотр и сброс диагностики прибора](#) в части 6 о том, как очистить диагностику в вашем приборе.

Все диагностические события с отметками времени регистрируются в журнале событий прибора и могут быть просмотрены через PAS (см. [Просмотр журнала событий](#) в части 9).

В случае сбоя прибора проверьте причину сбоя и очистите диагностику. В случае ошибки часов, обновите часы прибора. При индикации сброса настроек, проверьте в журнале событий прибора, какие настройки могут быть нарушены, а затем проверьте данные соответствующих настроек.

Аппаратные ошибки обычно являются некритичными, восстанавливаемыми ошибками, которые не влекут за собой выхода из строя прибора, но могут привести к потере данных. Аппаратные ошибки прибора обычно возникают из-за избыточных электрических помех в зоне расположения прибора. Если в приборе постоянно происходит сброс, обратитесь к вашему региональному дистрибьютору.

Индикация ошибок прибора

EM720 устанавливает внутренний флаг события "DEVICE FAULT" (ОШИБКА ПРИБОРА), который удерживается всё время, пока присутствует одно из диагностических событий. Он может быть проверен через программируемую уставку (см. [Настройка программируемых уставок](#) в части 5), чтобы дать индикацию ошибки через контакты реле прибора. Если сигнальное реле запрограммировано для работы в аварийно-безопасном режиме, используя обратную полярность, то его нормально замкнутые контакты будут разомкнуты как в случае потери питания, так и в случае ошибки прибора.

2.4 Защита от несанкционированного доступа

Enter Password
 ■■■■■■■■

EM720 обеспечивает 3 уровня паролей доступа для защиты настроек прибора и накопленных данных от несанкционированных изменений. Показания прибора не защищаются программно.

Доступ к определенным настройкам и элементам управления предоставляется в зависимости от уровня пароля защиты, под которым вы входите. Пароль может иметь длину от 1 до 8 знаков.

Следующая таблица показывает уровни защиты прибора и права доступа пользователя.

Пароль	Уровень безопасности	Права доступа
Пароль 1	Низкий	Сброс максимальных интервальных значений (коммерческого учёта и технических) и диагностики прибора. Обновление часов прибора. Настройки дисплея.

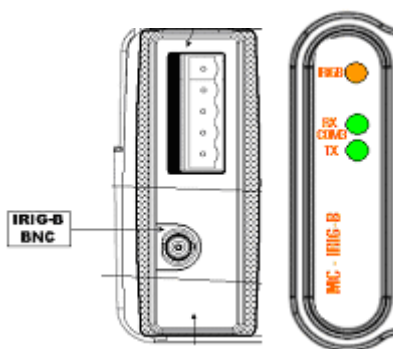
Пароль	Уровень безопасности	Права доступа
Пароль 2	Средний	ТЕСТОВЫЙ режим. Сброс счётчиков времени работы прибора и батареи, счётчиков неисправностей и счётчиков импульсов. Настройки каналов связи. Настройки и контроль операций ввода/вывода. Настройки распределения памяти и регистраторов. Настройки многотарифной системы учета электроэнергии.
Пароль 3	Высокий (административный уровень)	Изменение паролей доступа. Базовые настройки прибора. Настройки опций учета электроэнергии и измерения мощности. Сброс конвенциональных журналов событий и файлов данных.

Прибор поставляется со всеми паролями, предварительно установленными в «9». Настоятельно рекомендуется по возможности скорее сменить заводские пароли, чтобы защитить ваши установки и данные измерений от попыток несанкционированных изменений.

См. [Изменение паролей доступа](#) в части 5 для получения информации о том, как изменить пароли в вашем приборе.

Попытки несанкционированного доступа автоматически фиксируются в журнале событий после каждых трех неудачных попыток входа в систему в течение 5 мин.

2.5 Часы и синхронизация времени



Синхронизация времени обеспечивает единую временную базу для тарифной системы учёта электроэнергии и для регистраторов, так что данные и события, зарегистрированные разными приборами, могут быть сопоставлены одно с другим.

EM720 может получать сигнал синхронизации времени как от спутникового приемника GPS, который имеет выход кода времени IRIG-B, так и через дискретный вход от другого устройства, способного обеспечивать импульсы синхронизации времени 1PPM через контакты реле.

Порт IRIG-B использует немодулированный сигнал (несбалансированный уровень 5V). Красный светодиодный индикатор IRIG-B мигает, когда порт получает сигнал IRIG-B от спутниковых часов.

EM720 также снабжен клиентом SNTP, который может периодически получать точное время от сервера SNTP через Интернет. См. [Настройки клиента SNTP](#) относительно конфигурирования клиента SNTP.

См. «Вход синхронизации времени» в разделе [Локальные настройки](#) о том, как выбрать внешний источник синхронизации времени в вашем приборе.

2.6 Контроль батарей прибора

```

DEVICE INFO      5/8
NiMH battery     8.22 V
Battery date     (05/07/08)

```

```

DEVICE INFO      4/8
Lithium battery  OK
Battery date     (05/07/08)
Operation time   57.0 h

```

EM720 снабжен перезаряжаемой NiMH батареей большой емкости, которая может обеспечивать прибор питанием более 2.5 часов в случае долгих перерывов в подаче энергии без необходимости во внешнем источнике питания. Вторая резервная литиевая батарея поддерживает работу часов прибора при переходе прибора в спящий режим, когда NiMH батарея разряжена.

Вы можете контролировать состояние батарей прибора через информационные страницы дисплея (см. [Информационный дисплей](#) в части 3) и через диагностику прибора.

Нормальное напряжение батареи NiMH около 7.6-8 вольт. Если оно падает ниже этого уровня, батарею следует проверить.

Когда напряжение литиевой батареи падает ниже минимально допустимого уровня, мигающий значок "Батарея разряжена" появляется на дисплее и событие регистрируется в диагностике прибора. В этом случае, батарея должна быть проверена и при необходимости заменена.

ЗАМЕЧАНИЕ

Всегда сбрасывайте счетчик времени работы батареи после ее замены. См. [Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов](#) в части 6 о том, как сбросить счетчик работы батареи.

2.7 Коммерческий учёт и измерение электроэнергии

EM720 обеспечивает точный четырехквadrантный метод измерения активной и реактивной - принятой (импорт) и отданной (экспорт), а также полной электроэнергии, с точностью Class 0.2S IEC 62053-22.

Каналы измерения энергии

EM720 использует независимые каналы измерения токов для высокоточного учета электроэнергии и для конвенциональных технических измерений широкого профиля. Они имеют разное усиление и диапазоны измерений, требуемые для точного коммерческого учёта электроэнергии с одной стороны и для контроля качества электроэнергии и регистрации аварийных событий с другой стороны.

1-секундные значения тока и мощности и соответствующие показания на страницах технических измерений на дисплее берутся из канала измерения энергии. Они обеспечивают измерения от 5 мА до 10 А действующих значений тока при номинальном токе вторичной обмотки 5А, в то время как канал технических измерений обеспечивает измерение аварийных токов до 50 А действующих значений.

Счётчики энергии

По умолчанию счетчики энергии имеют разрешение 9 цифр с одним десятичным знаком в кВтч. Вы можете настроить счетчики энергии на меньшее количество цифр, изменяя предел измерения энергии, заданный в вашем приборе (см. [Настройка опций прибора](#) в части 5).

EM720 обеспечивает независимые регистры измерения энергии для технического и коммерческого учёта. Оба имеют то же разрешение и используют ту же цепь измерения энергии, но работают независимо.

Регистры коммерческого учёта электроэнергии

В EM720 имеется 10 полностью программируемых регистров коммерческого учёта электроэнергии, которые могут быть соединены с любым внутренним источником энергии или любым внешним источником импульсов, который подает импульсы через дискретные входы прибора.

Любой из регистров энергии может обеспечивать либо однотарифное аккумулирование энергии, либо быть индивидуально подключен к многотарифной системе учета энергии (TOU), обеспечивающей как суммарный, так и многотарифный учёт энергии.

См. [Настройки регистров энергии и тарифов](#) в части 5 о том, как конфигурировать регистры коммерческого учёта электроэнергии и систему тарифов для вашего приложения.

Регистры максимальной интервальной мощности

Любой из регистров коммерческого учёта электроэнергии может быть в индивидуальном порядке соединен с регистрами максимальной интервальной мощности и кумулятивной максимальной интервальной мощности, которые будут обеспечивать ту же структуру тарифов, как и исходные регистры энергии.

Тарифная система

Тарифная система прибора поддерживает 8 различных тарифов с использованием произвольной тарифной схемы. Прибор поддерживает до 4 типов дней и до 4 сезонов при 8 возможных переключениях тарифов в сутки.

Сезонный календарь позволяет задать сезонное расписание суточных профилей тарифов, а также предоставляет дополнительную возможность указания дат перехода на летнее время, если они могут меняться по годам.

Текущий активный тариф отображается на дисплее прибора. Если требуется, импульс переключения тарифов с программируемой длительностью может быть выведен через контакты реле прибора.

Окончание периода учёта электроэнергии

Прибор может быть сконфигурирован на запуск функции сброса значений максимальной интервальной мощности и

окончания учётного периода автоматически ежемесячно, вручную с дисплея и удаленно через канал связи.

Это также может быть сделано через программируемые уставки, используя любой внутренний или внешний триггер, например, при использовании особого временного расписания или по внешнему импульсу.

См. [Настройка опций прибора](#) в части 5 о том, как выбрать источники сброса максимальной интервальной мощности и окончания учётного периода.

EM720 использует однодневную защитную блокировку во избежание многократных последовательных сбросов значений максимальной интервальной мощности.

Регистрация данных учёта электроэнергии и профилей нагрузки

EM720 обеспечивает автоматическую регистрацию данных коммерческого учёта электроэнергии во флеш-файлах:

- Данные месячного периода учёта энергии за последние 24 учетных периода.
- Профиль суточной энергии и максимальной интервальной мощности за последние 120 дней.
- 15-минутный профиль нагрузки за 120 дней или 30-минутный профиль за 240 дней.

Профилирование максимальной интервальной мощности для месячных и суточных профилей может быть индивидуально сконфигурировано для каждого регистра энергии.

См. [Заводские установки файлов данных](#) в части 5 и [Файлы учёта электроэнергии и профиля нагрузки](#) в Приложении В для информации о структуре файлов и их содержании.

Дисплей данных коммерческого учёта энергии

Дисплей EM720 отображает значения регистров коммерческого учёта электроэнергии, максимальной интервальной мощности и кумулятивной максимальной интервальной мощности для текущего учетного периода и для трех предыдущих учетных периодов.

Дисплей автоматически конфигурируется для вашего набора регистров коммерческого учёта электроэнергии и вашей тарифной схемы. См. [Дисплей данных учёта электроэнергии](#) в части 3 для получения информации о структуре дисплея.

2.8 Технические измерения

Технические измерения обеспечивают данные реального времени и усредненные по времени величины для местного и удаленного мониторинга и управления, а также данные для контроля качества электроэнергии, и триггеры для логического контроллера и регистратора аварийных событий.

См. [Параметры для мониторинга и регистрации](#) в Приложении А относительно списка электрических величин и параметров состояния, обеспечиваемых EM720.

Все производные величины действующих значений базируются на измерениях выполняемых каждые 1/2-периода в соответствии со стандартом IEC 61000-4-30.

Измерения гармоник напряжения и тока основываются на формах кривой взятых за 10 периодов сетевой частоты при 50 Гц или 12 периодов при 60 Гц (согласно стандарту IEC 61000-4-7) для опции ПКЭ EN 50160, или за 16 периодов сетевой частоты для опции ГОСТ 13109-97, при частоте выборки 128 выборок/период. EM720 использует адаптивную технику оцифровки сигнала, которая поддерживает постоянную частоту выборки и предотвращает ошибки преобразования сигнала в случае колебаний частоты сети.

Прибор обеспечивает измерение кратковременной и длительной дозы фликера в соответствии с требованиями стандарта IEC 61000-4-15.

В следующей таблице показаны интервалы усреднения, используемые для различных величин действующих значений (RMS) и других параметров.

Параметр	1/2 периода	1 период	200 мс	1 с	3 с	10 с	20 с	1 мин ⁴	10 мин
Действующее значение напряжения (RMS)	x	x	x	x	x			x	x
Действующее значение тока (RMS)	x	x	x	x ¹	x			x	x
Мощность		x		x ¹					
Нулевая последовательность	x	x	x	x	x			x	x
Несимметрия	x	x	x	x	x			x	x
Частота		x	x	x		x ³	x ⁴	x	x
Коэффициенты гармоник		x	x	x	x			x	x
Коэффициенты интергармоник			x		x				x ³
Индивидуальные гармоники			x		x ^{2,4}				x ^{2,3}
Индивидуальные интергармоники			x						x ^{2,3}
К-фактор		x	x	x	x			x	x
Фликер									x
Симметричные составляющие			x		x			x	x
Фазор (векторы)			x						

¹ Берётся из канала измерения энергии

² Только для оценки показателей качества энергии

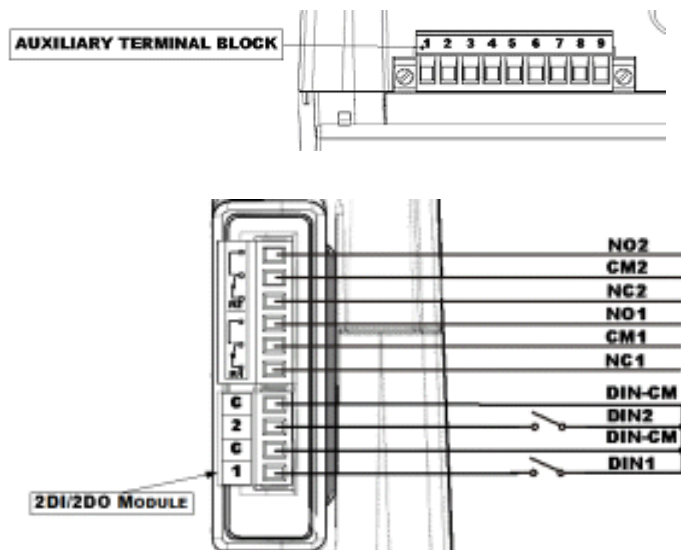
³ С опцией EN 50160

⁴ С опцией ГОСТ 13109-97

2.9 Работа с дискретными входами

EM720 поддерживает до 8 дискретных входов, включая 4 встроенных быстрых дискретных входа и до 2 сменных

двухканальных модулей расширения 2DI/2DO. См. Руководство по установке EM720 относительно технических характеристик дискретных входов.



Сменный модули снабжены четырьмя светодиодными индикаторами, которые показывают статус двух дискретных входов и контактов двух реле:

Индикатор	Цвет	Состояние	Описание
IN1, IN2	Желтый	Горит	Контакты дискретного входа замкнуты
OUT1, OUT2	Зеленый	Горит	Нормально разомкнутые контакты реле замкнуты

Встроенные быстрые дискретные входы сканируются с периодом 1 мс; входы модуля расширения сканируются каждые 1/2 периода.

Функциональность дискретных входов программируется в EM720, и каждый дискретный вход может осуществлять многочисленные измерительные и контрольные функции одновременно:

- Учет импульсов энергии от внешних счётчиков – подключите дискретный вход к регистру коммерческого учёта электроэнергии и задайте требуемый множитель (см. [Настройки регистров энергии и тарифов](#) в части 5)
- Подсчёт импульсов от внешних источников импульсов – подключите дискретный вход к счётчику импульсов (см. [Настройка счётчиков](#) в части 5)
- Контроль состояния внешних контактов через программируемую уставку – поместите дискретный вход в список триггеров уставки (см. [Настройка программируемых уставок](#) в части 5)
- Запуск регистратора аварийных событий – подключите дискретный вход к регистратору аварийных событий (см. [Настройка дискретных входов](#) в части 5) и разрешите внешний триггер в

настройках регистратора аварийных событий (см. [Настройка регистратора аварийных событий](#) в части 5)

- Внешняя синхронизация интервалов усреднения мощности – выберите дискретный вход в качестве источника внешней синхронизации интервалов усреднения мощности (см. [Базовые настройки](#) в части 5)
- Внешняя синхронизация часов прибора – выберите дискретный вход в качестве источника внешней синхронизации времени (см. [Локальные настройки](#) в части 5) и обеспечьте привязанные к минутам (1PPM) импульсы от внешнего источника точного времени.

Все дискретные входы поддерживают программируемое пользователем время гашения дребезга контактов от 1 до 100 мс. См. [Настройка дискретных входов](#) о том, как настроить дискретные входы в вашем приборе.

2.10 Работа с релейными выходами

EM720 поддерживает до четырех релейных выходов с двумя сменными 2-канальными модулями расширения 2DI/2DO. См. Руководство по установке EM720 относительно технических характеристик реле и схем подключения.

См. раздел [Работа с дискретными входами](#) выше относительно расположения контактов реле и индикаторов состояния реле.

Статус выходов реле обновляется каждые $\frac{1}{2}$ периода.

Каждое реле программируется независимо и может работать в режиме с удержанием, без удержания, в импульсном режиме и режиме KYZ.

Реле может работать с обратной полярностью таким образом, что реле запитывается в неактивном состоянии и обесточивается в активном состоянии. Этот режим, известный как "аварийно-безопасный", может быть использован для сигнальных целей, например, для выдачи аварийного сигнала, когда прибор находится в нерабочем состоянии из-за неисправности или вследствие потери питания.

Каждое реле может управляться локально через программируемые уставки в ответ на внутреннее или внешнее событие, или удалённой командой, посланной через канал связи, а также может быть подключено к внутреннему источнику импульсов для выдачи периодических импульсов или импульсов энергии.

См. [Настройка релейных выходов](#) в части 5 о том, как настроить релейные выходы в вашем приборе.

См. [Настройка программируемых уставок](#) в части 5 о том, как управлять релейными выходами через уставки.

См. [Удалённое управление реле](#) в части 6 о том, как можно управлять реле через программу PAS.

2.11 Работа с логическим контроллером

Встроенный логический контроллер дает возможность мониторинга любых измеряемых величин или состояния внешних контактов для обеспечения индикации, подсчета или регистрации событий в случаях, когда значение величины превышает установленный порог или изменение состояния детектируется на входах прибора. Время реакции контроллера - $\frac{1}{2}$ периода для быстрых аналоговых и цифровых триггеров.

Контроллер также может отслеживать внутренние диагностические события и рабочее состояние прибора для того, чтобы выдать индикацию ошибки через контакты реле, или обеспечивать взаимный запуск или блокировку операций контроллеров на других приборах.

Все операции контроллера могут быть записаны в журнал событий прибора с индикацией времени события, его источника и значения триггера.

См. [Настройка программируемых уставок](#) в части 5 о том, как настроить логический контроллер прибора для вашего приложения.

2.12 Работа с регистратором событий

Регистратор событий автоматически записывает в журнал событий все события самоконтроля, относящиеся к изменениям конфигурации, сбросам, диагностике прибора и попыткам несанкционированного доступа.

Он также может регистрировать события срабатывания триггеров и операции программируемых уставок, которые могут быть индивидуально настроены для запуска регистратора событий.

См. [Настройка регистратора событий](#) в части 5 для получения дополнительной информации.

2.13 Работа с регистраторами ПКЭ ГОСТ 13109-97 и EN 50160

Регистратор показателей качества электрической энергии (ПКЭ) обеспечивает постоянный мониторинг качества электроэнергии в соответствии со стандартом ГОСТ 13109-97 или EN 50160 и регистрацию статистики соответствия стандарту за установленные периоды наблюдения.

EM720 дополнительно предоставляет регистратор событий ПКЭ, который идентифицирует нарушения допустимых значений, установленных стандартом, и записывает каждое отдельное событие в журнал событий ПКЭ. Каждое событие регистрируется с временем начала и окончания и максимальным или минимальным значением контролируемого параметра, измеренным за время выхода его за установленную границу.

Регистратор событий ПКЭ также может быть запрограммирован на запуск регистратора осциллограмм для записи формы кривой напряжений и токов до, во время и после события для последующего детального анализа, и может

запускать регистратор данных для долговременного профилирования действующих значений напряжений и токов с переменным шагом усреднения и переменной частотой записи.

См. [Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) и [Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160](#) в части 5, а также [Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97](#) в Приложении Е и [Оценка ПКЭ по EN 50160](#) в Приложении Ж для дополнительной информации относительно конфигурирования и работы регистраторов показателей КЭ.

2.14 Работа с регистратором быстрых импульсов

Регистратор быстрых импульсов поставляется с прибором EM720T. Он может детектировать импульсные и низкочастотные колебательные перенапряжения с амплитудой до 2 кВ и длительностью менее чем 20 микросекунд.

В отличие от базового регистратора импульсных напряжений поставляемого с EM720, который детектирует и регистрирует импульсы напряжения между фазой и нейтральным проводом (в конфигурациях 4LN3 и 3LN3), или между фазами (в междуфазных конфигурациях), регистратор быстрых импульсов измеряет импульсные напряжения между фазой и землей, а также между нейтралью и землей.

Регистратор не требует специальных настроек сверх стандартной настройки регистратора ПКЭ для регистрации импульсных перенапряжений.

Журнал осциллограмм #3 специально предназначен для регистрации быстрых импульсов напряжения. Он автоматически сохраняет один период формы кривой с частотой выборки 1024 выборки/период для 3-х каналов напряжения и нейтрали при регистрации импульсных перенапряжений.

Смотри Руководство по установке EM720 относительно схем подключения входов напряжения к регистратору быстрых импульсов. Для проверки правильности подключения, прибор обеспечивает измерение действующих значений (RMS) фазных напряжений V1x - V3x и напряжения нейтрали V4x относительно контакта заземления, которые можно наблюдать через программу PAS.

2.15 Работа с регистратором аварийных событий

Программируемый регистратор аварийных событий регистрирует аварийные события, такие как перегрузка по току, провал или несимметрия напряжений, срабатывание контактов реле защиты, и другие, с метками времени в журнале аварийных событий. Он может запускаться внешними сигналами через дискретные входы или собственным детектором аварийных событий.

Встроенный детектор аварийных событий может автоматически распознавать различные категории нарушений, используя собственные быстрые измерения прибора с интервалом $\frac{1}{2}$ периода. Триггеры аварийных событий

имеют программируемые уставки и гистерезис и могут быть подстроены под специфические условия сети.

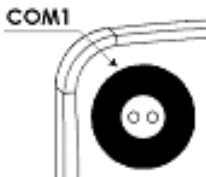
Регистратор аварийных событий также может быть сконфигурирован для синхронного запуска регистратора осциллограмм и регистратора данных для записи форм кривой напряжений и токов и/или профиля их действующих значений до, во время и после аварийного события.

См. [Настройка регистратора аварийных событий](#) в части 5 для получения дополнительной информации о работе с регистратором аварийных событий.

2.16 Связь с EM720

Связь с прибором обеспечивается либо через встроенный оптический инфракрасный порт, либо через сменные коммуникационные модули, устанавливаемые в разъемы расширения. См. Руководство по установке EM720 для ознакомления с полным списком доступных коммуникационных модулей и коммуникационных опций.

Инфракрасный порт



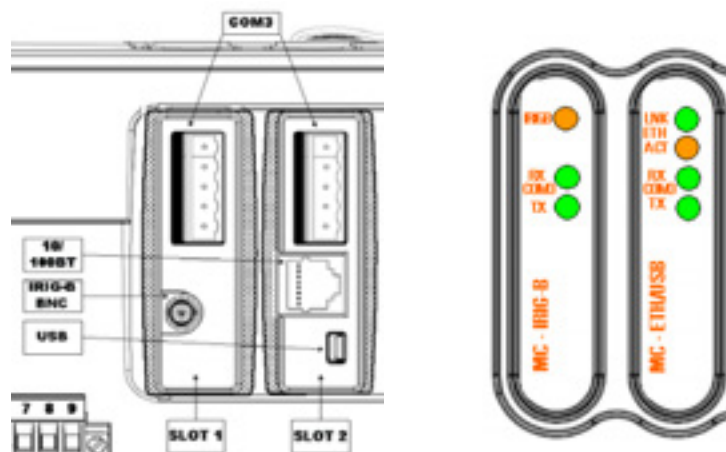
EM720 имеет оптический инфракрасный порт для локального чтения показаний прибора через носимый или портативный компьютер. По вашему выбору, инфракрасный порт может быть оборудован IEC- или ANSI-совместимой оптической головкой.

Оптический порт идентифицируется в EM720 как порт COM1. Заводские установки порта: скорость передачи 19200 бит/с, формат данных 8-бит/без бита четности, протокол передачи IEC 62056-21.

Вы можете изменить установки порта с дисплея или через PAS (см. [Настройка последовательных портов](#) в части 5).

Последовательные порты связи

Большинство из сменных коммуникационных модулей, которые вы можете заказать с прибором, имеют дополнительный последовательный порт RS-232/RS-485.



Он легко конфигурируется для связи через интерфейс RS-232 или RS-485. См. Руководство по установке EM720 для информации о подключении к разъемам последовательного порта.

Последовательный порт RS-232/RS-485 идентифицируется в EM720 как порт COM3. Если вы установите коммуникационные модули с более, чем одним последовательным портом, только порт расположенный в первом слева слоте будет разрешён.

Порт COM3 имеет два зеленых светодиодных индикатора RX и TX, которые мигают, когда порт принимает или передает данные.

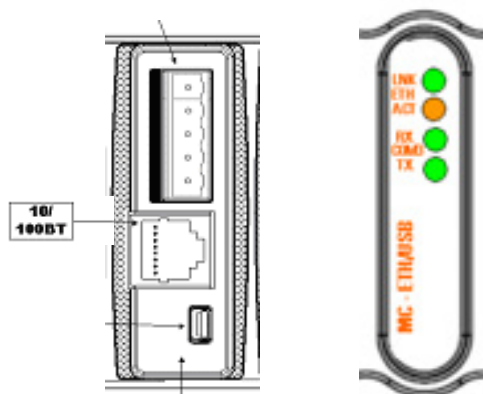
DEVICE INFO	7/9	☒
COM1 1,19.2,IEC 62056-21		
COM2 1,GPRS	#	
COM3 1,19.2,Modbus RTU	123	

Заводские установки порта: сетевой адрес 1, скорость передачи 19200 бит/с, формат данных 8-бит/без бита четности, протокол передачи Modbus RTU. См. [Настройка последовательных портов](#) о том, как изменить настройки последовательного порта.

Вы можете увидеть текущие настройки последовательного порта через информационный дисплей прибора – см. [Информационный дисплей](#) в части 3.

Соединение через Ethernet

Оptionальный совмещенный модуль 10/100Base-T Ethernet/USB обеспечивает прямое подключение EM720 к Ethernet.



Порт имеет два светодиодных индикатора, которые работают следующим образом:

Светодиод	Цвет	Состояние	Описание
LINK	Зелёный	Горит	Хорошее соединение установлено (слабо мигает, когда порт передает или принимает данные)
ACT	Красный	Мигает	Порт активен - порт передает или принимает данные

Прибор имеет два встроенных сервера TCP для связи с пользовательскими приложениями через протоколы Modbus/TCP (через порт 502) и DNP3.0/TCP (через порт

20000). Серверы могут поддерживать до 5 одновременных Интернет-соединений с удаленными клиентами.

Соединение через TCP не требует идентификации прибора. EM720 отвечает на любой адрес и возвращает полученный адрес в ответном сообщении.

Дополнительно прибор поддерживает два Интернет-приложения: клиента SNTP для получения точного времени через Интернет, и клиента eXpertPower™ – для обеспечения связи с коммерческим Интернет-сервисом SATEC.

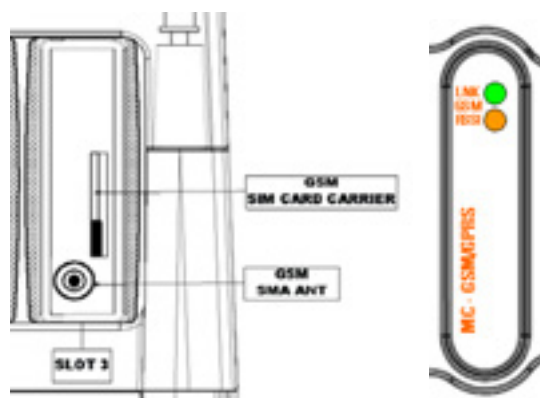
DEVICE INFO		
MAC	0005F00000AA	
IP Address	192.168.0.203	#
Gateway	192.168.0.1	123

См. [Настройки Ethernet](#) в части 5 о том, как изменить сетевой адрес порта. См. [Настройки клиента SNTP](#) о конфигурировании клиента SNTP. См. [Настройки клиента eXpertPower](#) о том, как задать настройки клиента eXpertPower™.

Вы можете увидеть MAC адрес порта Ethernet и текущий IP адрес прибора через информационный дисплей (см. [Информационный дисплей](#) в части 3).

Соединение через сотовую сеть GSM/GPRS

Оptionальный GSM/GPRS модем может быть поставлен с EM720 для беспроводного соединения через сотовую сеть GPRS. Он идентифицируется в EM720 как порт COM2.



Модуль GSM/GPRS может быть установлен только в слот расширения 3.

Модуль имеет два светодиодных индикатора, которые работают следующим образом:

Светодиод	Цвет	Состояние	Описание
LINK	Зелёный	Мигает/ Горит	Мигает, пока модем регистрируется в сети GPRS и горит постоянно после того, как прибор зарегистрировался в сети

Светодиод	Цвет	Состояние	Описание
RSSI	Жёлтый	Мигает	Индикатор мощности принимаемого сигнала – показывает качество принимаемого сигнала следующим образом: Мигает раз в секунду – хорошее качество – мощность сигнала выше -109 dBm. Мигает два раза в секунду – низкое качество – мощность сигнала ниже чем -109 dBm. Погашен – мощность сигнала не известна или не определена.

См. [Настройки удалённого доступа GPRS](#) в части 5 о том, как настроить модем GPRS и как узнать динамически присваиваемый IP адрес прибора, полученный от провайдера сети GPRS.

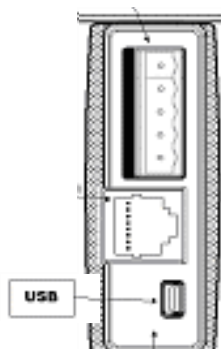
DEVICE INFO	9-9	
GPRS IP	172.16.175.80	
GPRS RSSI	-79 dBm	123

Вы также можете увидеть IP адрес прибора в сети GPRS и качество получаемого сигнала через информационный дисплей (см. [Информационный дисплей](#) в части 3).

ЗАМЕЧАНИЕ

Когда вы добавляете новые модули к прибору или изменяете их расположение в слотах расширения, либо изменяете параметры сети Ethernet или GPRS, прибор выходит из сети и регистрируется снова таким образом, что IP адрес, который вы могли использовать для соединения с прибором, больше не будет поддерживаться. Вы должны проверить прибор на новый IP адрес либо через дисплей, либо через PAS.

Порт USB



Модуль Ethernet/USB обеспечивает полноскоростной 12-Мбит USB 1.1 порт для местной связи с программой PAS.

Модуль USB может быть установлен в слоте расширения 1 или 2.

Соединение USB не требуют никаких специальных настроек. Просто подсоедините ваш PC к USB порту EM720, используя прилагаемый USB кабель с разъемом мини-USB, и установите USB драйвер, поставляемый с вашим прибором на CD (см. [Установка драйвера USB](#) в части 4).



Чтобы предотвратить разность потенциалов между портом USB PC и портом USB прибора, рекомендуется применять гальванически изолированный USB адаптер для подключения порта USB EM720 к PC, либо использовать PC с батарейным питанием.

2.17 Источник резервного питания постоянного тока



Вспомогательный модуль резервного питания постоянного тока может быть поставлен для питания прибора от внешнего источника питания 24 В постоянного тока, как например, стационарная батарея, в случае отключения электроэнергии. Он может использоваться либо вместо внутренней резервной NiMH батареи, или как дополнительный резервный источник питания для поддержания продолжительной непрерываемой работы прибора.

Модуль может быть установлен в любом слоте расширения.

Смотри Руководство по установке EM720 для информации о технических характеристиках модуля и схеме подключения.

Модуль имеет два светодиодных индикатора, которые работают следующим образом:

Светодиод	Цвет	Состояние	Описание
VIN	Зелёный	Горит	Внешнее напряжение постоянного тока присутствует на входных контактах.
VOUT	Зелёный	Горит/ Выключен	Горит - модуль обеспечивает питание прибора, пока напряжение переменного тока недоступно по каким-либо причинам Выключен – модуль в режиме ожидания, пока прибор запитывается от входов напряжения переменного тока

3 Работа с дисплеем



3.1 Операции с дисплея



EM720 снабжен высококонтрастным графическим LCD дисплеем с подсветкой для местного считывания данных, настройки прибора и обслуживания.

Дисплей работает в двух режимах:

- Режим отображения данных с функцией автопрокрутки позволяет пролистывать страницы экрана для просмотра данных учёта электроэнергии, технических измерений и данных состояния.
- Режим программирования позволяет войти в меню настроек прибора для проверки или изменения параметров прибора, установленных изготовителем, или сброса максимальных значений, счетчиков и диагностических сообщений прибора.

Обычно дисплей обновляется раз в секунду, за исключением дисплея часов, где обновление данных происходит дважды в секунду.

3.1.1 Кнопки управления

EM720 имеет две пломбируемые кнопки управления (навигации) без обозначений. См. картинку вверху для информации о расположении кнопок и их назначении.

Вы можете производить три типа действий с каждой кнопкой:

- Короткое нажатие, или "нажать и отпустить"
- Длительное нажатие, или "нажать и удерживать 1-2 секунды"
- Продолжительное нажатие, или "нажать и удерживать 5 секунд или дольше"

Функция каждой кнопки изменяется в зависимости от рабочего режима дисплея.

Кнопка **ПРОКРУТКА** срабатывает в момент нажатия. Она имеет две функции:

- В режиме дисплея данных прокручивает страницы дисплея.
- В программном режиме прокручивает разделы меню и позволяет изменять значения цифр при вводе чисел.

Кнопка **ВЫБОР/ВВОД** нормально срабатывает после отпускания. Функция кнопки изменяется в зависимости от времени нажатия:

- В режиме дисплея данных при коротком нажатии и отпускании она меняет виды дисплея данных; продолжительное нажатие более 5 секунд переключает дисплей в режим программирования.
- В режиме программирования при коротком нажатии и отпускании она обеспечивает переход между элементами меню; длительное нажатие в течение одной-двух секунд выбирает выделенный элемент меню, позволяя войти в подменю или сохранить изменённый элемент.

В режиме дисплея данных, короткое совместное нажатие кнопок **ПРОКРУТКА** и **ВЫБОР/ВВОД** возвращает текущий дисплей на стартовую страницу; на некоторых страницах продолжительное нажатие кнопок более 5 секунд используется как "быстрая клавиша" для входа в соответствующее программное меню.

3.1.2 Навигация в режиме дисплея данных

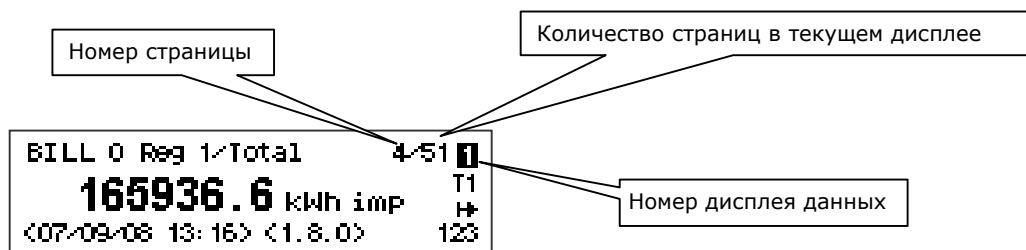
Следующая таблица дает сводку операций с кнопками в режиме дисплея данных.

Кнопка	Нажатие	Действие
ПРОКРУТКА	Короткое нажатие	Прокручивание по страницам
ВЫБОР/ВВОД	Короткое нажатие	Прокручивание по дисплеям
ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД	Короткое нажатие	Возврат на стартовую страницу в пределах текущего дисплея
ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД на странице часов	Короткое нажатие	Вход/возврат из тестового дисплея
ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД на выбранных страницах	Продолжительное нажатие	Быстрая кнопка для входа в соответствующее меню в программном режиме
ВЫБОР/ВВОД	Продолжительное нажатие	Вход в программный режим

EM720 обеспечивает 9 различных многостраничных дисплеев данных, перечисленных в следующей таблице.

Номер дисплея	Метка дисплея	Содержание дисплея
1	BILL 0	Данные текущего (0) периода учёта энергии
2	BILL 1	Данные последнего (-1) периода учёта энергии
3	BILL 2	Данные второго предшествующего (-2) периода учёта энергии
4	BILL 3	Данные третьего предшествующего (-3) периода учёта энергии
5	MAX. DEMAND	Технические максимальные интервальные значения
6	ENGINEERING	Технические измерения
7	SETUP	Базовые настройки прибора
8	DEVICE INFO	Служебная информация
9	DIAGNOSTICS	Диагностические сообщения прибора

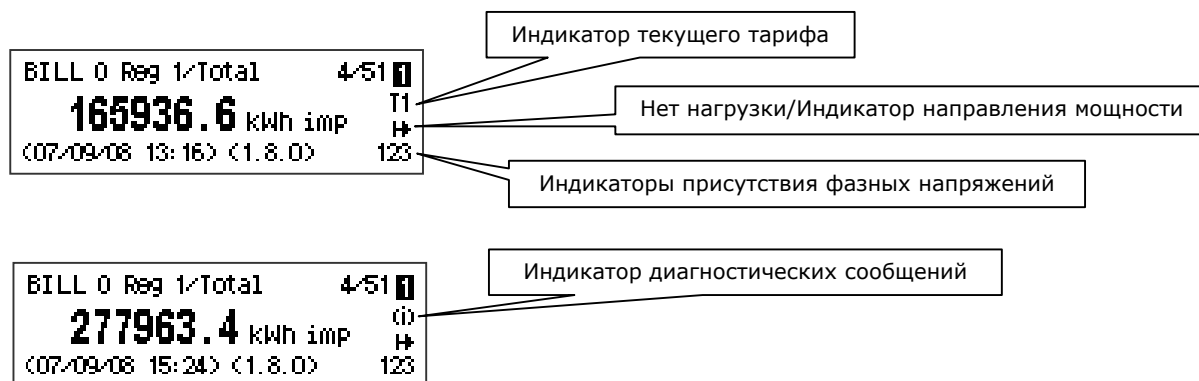
Текущие дисплей и страница обозначены тремя числами вверху справа, как показано на следующей картинке.



Используйте короткое нажатие на кнопку ВЫБОР/ВВОД для прокручивания дисплеев. Используйте короткое нажатие на кнопку ПРОКРУТКА для прокручивания страниц.

3.1.3 Индикаторы состояния

Графические значки справа дают индикацию состояния прибора и показывают текущий тариф энергии.






Индикатор тарифа

Индикатор тарифа (от T1 до T8) отображается на дисплеях данных учёта энергии. Он показывает номер текущего активного тарифа. В том случае, когда есть важное диагностическое сообщение, индикатор тарифа чередуется с мигающим индикатором диагностики (см. ниже).




Индикаторы диагностики

Индикаторы диагностики, перечисленные в следующей таблице, отображаются мигающими значками. Если есть несколько диагностических событий, наиболее приоритетное из них отображается первым.

Значок индикации	Приоритетность события	Описание
	Высокая	Индикатор низкой зарядки литиевой батареи (с автосбросом). Показывает, что напряжение батареи ниже рабочего уровня. Батарею следует проверить и заменить. См. Руководство по установке EM720 для информации о процедуре замены батареи. Значок автоматически выключается, когда напряжение батареи возвращается к нормальному значению. Продолжительность и время работы батареи могут быть проверены через информационный дисплей прибора (см. Информационный дисплей). После замены, сбросьте время работы батареи через меню сброса (см. Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов).
	Средняя	Индикатор электромагнитного поля (с автосбросом). Показывает наличие сильного электромагнитного поля, которое может повлиять на точность измерений энергии. Время начала и окончания электромагнитных помех регистрируется в журнале событий прибора. Значок автоматически выключается после устранения источника электромагнитного поля.
	Низкая	Общий индикатор диагностических сообщений: показывает наличие диагностических сообщений, которые вы можете просмотреть через дисплей диагностики. Значок погаснет после того, как вы сбросите диагностику прибора либо через дисплей, либо через канал связи (см. Просмотр и сброс диагностики прибора). Вы можете отключить индикатор сообщений диагностики через меню настроек дисплея (см. Настройки дисплея).

Нет нагрузки/Индикатор направления потока мощности

Индикатор направления мощности даёт информацию о присутствии нагрузки и показывает направление активной мощности.

Значок индикации	Описание
	Нет нагрузки.
	Прямой поток активной мощности – импортируемая (принятая) активная энергия.
	Обратный поток активной мощности – экспортируемая (отданная) активная энергия.

Индикаторы присутствия фаз

Индикаторы присутствия фаз "123" показывают присутствие фазных напряжений V1-V2-V3 в режимах измерения фазных напряжений (4LN3 и 3LN3) или присутствие междуфазных напряжений V12-V23-V31 в режимах измерения междуфазных напряжений.

Значок индикации	Описание
123	Все напряжения присутствуют и выше границы провала напряжения.
1 3 123	Мигающий индикатор фазы – фазное напряжение ниже установленной границы провала напряжения. Может отражать неверную установку номинального напряжения в приборе (см. Базовые настройки в части 5).
1-3	Чёрточка вместо индикатора фазы – напряжение фазы отсутствует или ниже границы отключения напряжения.

Если напряжение фазы ниже установленного порога провала напряжения, соответствующий ему индикатор фазы мигает.

Если напряжение фазы отсутствует или ниже порога отключения напряжения, индикатор фазы заменяется чёрточкой.

3.1.4 Опции дисплея

Дисплей EM720 имеет программируемые опции, которые могут быть отключены, включены или изменены через настройки дисплея (см. [Настройки дисплея](#) в части 5).

Подсветка

Короткое нажатие на любую кнопку при отключенной подсветке включает подсветку дисплея.

Продолжительность подсветки по умолчанию - 1 минута, и может быть установлена от 1 до 10 минут. Вы можете временно установить подсветку в непрерывный режим, если вам приходится работать в темноте более длительное время.

Подсветка не работает, если напряжение отсутствует на контактах прибора, в то время, как прибор запитывается от батареи.

Автовозврат

Если функция Автовозврата включена, и ни одна кнопка не нажата в течение заданного интервала автовозврата (программируется от 1 до 30 минут для дисплеев данных; фиксируется на 5 минутах для меню настроек), то дисплей автоматически возвращается на стартовую страницу дисплея текущего учетного периода энергии из любого другого дисплея данных или меню настроек.

Если функция Автопрокрутки также включена, то дисплей немедленно возвращается к последовательности автопрокрутки.

Автопрокрутка

Если функция автопрокрутки включена, то дисплей данных автоматически прокручивает страницы всех дисплеев, которые включены в последовательность автопрокрутки. Интервал прокрутки регулируется в пределах от 2 до 30 секунд. Последовательность прокрутки может включать все или только выбранные дисплеи.

Дисплей автоматически начинает автопрокрутку, если ни одна кнопка не нажата в течение интервала Автовозврата при включенной функции Автовозврата, или через одну минуту, если эта функция отключена. В последнем случае последовательность автопрокрутки восстанавливается с точки, где она была прервана.

Для остановки автопрокрутки коротко нажмите любую кнопку при включенной подсветке дисплея; в противном случае - нажмите любую кнопку дважды, т.к. первое нажатие только включает подсветку дисплея и не влияет на автопрокрутку.

Автопрокрутка не работает в ТЕСТОВОМ режиме.

3.1.5 Единицы измерения

Следующая таблица показывает разрешение дисплея для основных отображаемых величин.

Измеряемая величина	Подключение цепей напряжения	Единицы измерения и разрешение дисплея
Энергия		кВтч, кварч, кВАч с одним десятичным знаком. Количество цифр программируется (см. Настройка опций прибора в части 5).
Мощность	Прямое (PT = 1.0)	кВт, квар, кВА с тремя десятичными знаками
	Трансформатор (PT > 1.0)	МВт, Мвар, МВА с тремя десятичными знаками
Напряжение	Прямое (PT = 1.0)	Вольты с одним десятичным знаком
	Трансформатор (PT > 1.0)	Киловольты с тремя десятичными знаками
Ток		Амперы с двумя десятичными знаками

3.2 Дисплей данных

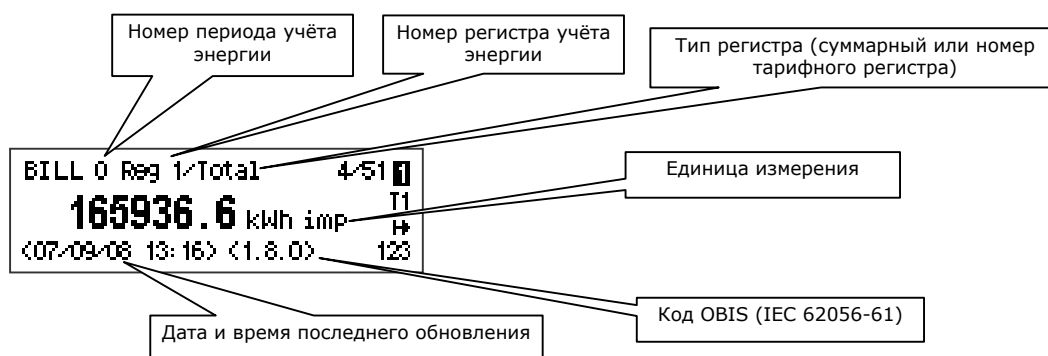
3.2.1 Дисплей тестового режима

Этот дисплей виден только в ТЕСТОВОМ режиме прибора. См. [Настройка опций прибора](#) в части 5 о том, как войти в ТЕСТОВЫЙ режим.

<pre> TEST 0.10 Wh/Imp 1/1 397.254 kWh 40.631 kvarh </pre>	<p>Дисплей ТЕСТОВОГО режима: частота импульсов светодиодного индикатора в Вт/импульс, тестовые измерения регистров энергии кВтч и кварч с расширенным разрешением 0.001 кВтч. Продолжительное нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД – быстрый вход в меню настроек ТЕСТОВОГО режима.</p>
--	---

3.2.2 Дисплей данных учёта электроэнергии

EM720 поддерживает четыре дисплея данных коммерческого учёта электроэнергии: один для текущего учетного периода и остальные – для трех предыдущих учетных периодов. Все дисплеи имеют общий формат, показанный на рисунке внизу. См. [Идентификационные коды OBIS](#) в Приложении К для информации о значении кодов OBIS, отображаемых на дисплее.



Дисплей каждого учетного периода перечисляет данные всех суммарных и тарифных регистров энергии, максимальные интервальные мощности и кумулятивные максимальные интервальные мощности для всех сконфигурированных регистров учёта энергии и всех активных тарифов за данный учетный период.



Прибор автоматически упорядочивает страницы в каждом дисплее. Только регистры, выбранные вами в настройке регистров энергии, и тарифы, перечисленные в суточных профилях тарифов будут включены в список (см. [Настройка регистров учёта энергии](#) и [Настройка суточных профилей тарифов](#) в части 5).

Порядок следования страниц показан в следующей таблице.

Количество страниц	Содержание дисплея
1-10	Регистр 1...10, суммарная энергия
1-8	Регистр 1, тариф 1...8
1-8	Регистр 2, тариф 1...8
...	...
1-8	Регистр 10, тариф 1... 8
1-10	Регистр 1...10, суммарная максимальная интервальная мощность
1-8	Регистр 1, тариф 1...8, максимальная интервальная мощность
1-8	Регистр 2, тариф 1...8, максимальная интервальная мощность
...	...
1-8	Регистр 10, тариф 1...8, максимальная интервальная мощность
1-10	Регистр 1...10, суммарная кумулятивная максимальная интервальная мощность
1-8	Регистр 1, тариф 1...8, кумулятивная максимальная интервальная мощность
1-8	Регистр 2, тариф 1...8, кумулятивная максимальная интервальная мощность
...	...
1-8	Регистр 10, тариф 1...8, кумулятивная максимальная интервальная мощность

Данные текущего периода учёта энергии

Следующий пример демонстрирует страницы дисплея текущего периода учёта энергии для четырёх регистров энергии (активная энергия, импорт и экспорт, и реактивная энергия, импорт и экспорт) и трёх активных тарифов. Действительное содержимое регистров в вашем приложении может отличаться в зависимости от вашего выбора источников для регистров энергии.





	<p>Дисплей часов. Отображает текущее время и дату. Формат даты может быть изменен через меню локальных настроек (см. Локальные настройки в части 5)</p> <p>Короткое нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД переводит на тестовый образец страницы дисплея.</p> <p>Продолжительное нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД – быстрый переход в меню настроек часов.</p>
	<p>Тестовый образец страницы дисплея. Все пиксели дисплея подсвечены.</p> <p>Переход выполняется со страницы часов коротким нажатием ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД.</p> <p>Второе короткое нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД возвращает вас на страницу часов.</p>

<p>BILL 0 <PRESENT> 3/51 ■ FROM 01/09/08 00:00 <0.9.7> T1 DAYS 7 <0.9.0> ■ PERIOD COUNT 3 <0.1.0> 123</p>	<p>Данные текущего периода учёта энергии – общая страница: дата и время начала периода, длительность периода в днях, счётчик периодов (число сбросов максимальной интервальной мощности). Продолжительное нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД – быстрая кнопка для немедленного входа в меню сброса максимальной интервальной мощности/окончания периода учёта энергии.</p>
<p>BILL 0 Reg 1/Total 4/51 ■ 165936.6 kWh imp T1 <07/09/08 13:16> <1.8.0> ■ 123</p>	<p>Показание суммарной энергии регистра 1 – активная энергия, импорт.</p>
<p>BILL 0 Reg 2/Total 5/51 ■ 25706.5 kWh exp T1 <07/09/08 13:17> <2.8.0> ■ 123</p>	<p>Показание суммарной энергии регистра 2 – активная энергия, экспорт.</p>
<p>BILL 0 Reg 3/Total 6/51 ■ 58933.6 kvarh imp T1 <07/09/08 13:17> <3.8.0> ■ 123</p>	<p>Показание суммарной энергии регистра 3 – реактивная энергия, импорт (индуктивная).</p>
<p>BILL 0 Reg 4/Total 7/51 ■ 5278.1 kvarh exp T1 <07/09/08 13:17> <4.8.0> ■ 123</p>	<p>Показание суммарной энергии регистра 4 – реактивная энергия, экспорт (емкостная).</p>
<p>BILL 0 Reg 1/Trf 1 8/51 ■ 123726.2 kWh imp T1 <07/09/08 13:17> <1.8.1> ■ 123</p>	<p>Показание энергии по тарифу 1 регистра 1 – активная энергия, импорт.</p>
<p>BILL 0 Reg 1/Trf 2 9/51 ■ 31912.5 kWh imp T1 <07/09/08 13:18> <1.8.2> ■ 123</p>	<p>Показание энергии по тарифу 2 регистра 1 – активная энергия, импорт.</p>
<p>...</p>	<p>...</p>
<p>BILL 0 Reg 4/Trf 3 19/51 ■ 52.3 kvarh exp T1 <07/09/08 13:20> <4.8.3> ■ 123</p>	<p>Показание энергии по тарифу 3 регистра 4 – реактивная энергия, экспорт.</p>
<p>BILL 0 Reg 1/Total MAX 20/51 ■ 391.784 MW imp T1 <07/09/08 13:14> <1.6.0> ■ 123</p>	<p>Показание суммарной максимальной интервальной мощности регистра 1 – активная мощность, импорт.</p>
<p>...</p>	<p>...</p>
<p>BILL 0 Reg 4/Total MAX 23/51 ■ 1.906 Mvar exp T1 <07/09/08 13:14> <4.6.0> ■ 123</p>	<p>Показание суммарной максимальной интервальной мощности регистра 4 – реактивная мощность, экспорт.</p>
<p>BILL 0 Reg 1/Trf 1 MAX 24/51 ■ 391.784 MW imp T1 <07/09/08 13:14> <1.6.1> ■ 123</p>	<p>Показание максимальной интервальной мощности по тарифу 1 регистра 1 – активная мощность, импорт.</p>

...	...
BILL 0 Reg 4/Trf 3 MAX 35/51  0.794 MVar exp T1 (06/09/08 13:07) (4.6.3) H 123	Показание максимальной интервальной мощности по тарифу 3 регистра 4 – реактивная мощность, экспорт.
BILL 0 Reg 1/Total CUM 36/51  1060.686 MW imp T1 (01/09/08 00:00) (1.2.0) H 123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности регистра 1 – активная мощность, импорт.
...	...
BILL 0 Reg 4/Total CUM 39/51  239.061 MVar exp T1 (01/09/08 00:00) (4.2.0) H 123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности регистра 4 – реактивная мощность, экспорт.
BILL 0 Reg 1/Trf 1 CUM 40/51  1060.686 MW imp T1 (01/09/08 00:00) (1.2.1) H 123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности по тарифу 1 регистра 1 – активная мощность, импорт.
...	...
BILL 0 Reg 4/Trf 3 CUM 51/51  2.967 MVar exp T1 (01/09/08 00:00) (4.2.3) H 123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности по тарифу 3 регистра 4 – реактивная мощность, экспорт.

Данные предыдущих периодов учёта энергии

Следующий пример демонстрирует страницы дисплея данных учёта энергии за три предыдущих учётных периода. Дисплеи для последнего учётного периода (BILL 1) и двух предшествующих ему периодов (BILL 2 и BILL 3) выглядят одинаково.





















BILL 1 <LAST PERIOD> 1/49  01/08/08 00:00 T1 TO 01/09/08 00:00 (0.1.2×1) H DAYS 31 (0.8.6×1) 123	Данные предыдущего периода учёта энергии – общая страница: дата и время начала периода, дата и время окончания периода, длительность периода в днях.
BILL 1 Reg 1/Total 2/49  129043.2 kWh imp T1 (01/09/08 00:00) (1.8.0×1) H 123	Показание суммарной энергии регистра 1 – активная энергия, импорт.
BILL 1 Reg 2/Total 3/49  4144.8 kWh exp T1 (01/09/08 00:00) (2.8.0×1) H 123	Показание суммарной энергии регистра 2 – активная энергия, экспорт.
...	...
BILL 1 Reg 1/Trf 1 6/49  100300.9 kWh imp T1 (01/09/08 00:00) (1.8.1×1) H 123	Показание энергии по тарифу 1 регистра 1 – активная энергия, импорт.






BILL 1 Reg 1/Trf 2 7/49  19701.2 kWh imp T1 <01/09/08 00:00> <1.8.2x1>  123	Показание энергии по тарифу 2 регистра 1 – активная энергия, импорт.
...	...
BILL 1 Reg 1/Total MAX 18/49  353.578 MW imp T1 <31/08/08 23:57> <1.6.0x1>  123	Показание суммарной максимальной интервальной мощности регистра 1 – активная мощность, импорт.
BILL 1 Reg 2/Total MAX 19/49  66.459 MW exp T1 <05/08/08 11:05> <2.6.0x1>  123	Показание суммарной максимальной интервальной мощности регистра 1 – активная мощность, экспорт.
...	...
BILL 1 Reg 1/Trf 1 MAX 22/49  353.578 MW imp T1 <31/08/08 23:57> <1.6.1x1>  123	Показание максимальной интервальной мощности по тарифу 1 регистра 1 – активная мощность, импорт.
BILL 1 Reg 1/Trf 2 MAX 23/49  70.728 MW imp T1 <01/08/08 08:03> <1.6.2x1>  123	Показание максимальной интервальной мощности по тарифу 2 регистра 1 – активная мощность, импорт.
...	...
BILL 1 Reg 1/Total CUM 34/49  707.108 MW imp T1 <01/09/08 00:00> <1.2.0x1>  123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности регистра 1 – активная мощность, импорт.
BILL 1 Reg 2/Total CUM 35/49  170.384 MW exp T1 <01/09/08 00:00> <2.2.0x1>  123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности регистра 1 – активная мощность, экспорт.
...	...
BILL 1 Reg 1/Trf 1 CUM 38/49  707.108 MW imp T1 <01/09/08 00:00> <1.2.1x1>  123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности по тарифу 1 регистра 1 – активная мощность импорт.
...	...
BILL 1 Reg 4/Trf 3 CUM 49/49  2.954 MVar exp T1 <01/09/08 00:00> <4.2.3x1>  123	Показание суммарной кумулятивной максимальной интервальной мощности по тарифу 3 регистра 4 – реактивная мощность, экспорт.

3.2.3 Дисплей максимальных интервальных значений

Дисплей максимальных интервальных значений показывает данные технических измерений (не коммерческого учёта) для максимальных интервальных значений мощностей, напряжений, токов и коэффициентов гармоник. Каждое значение отображается с датой и временем последнего обновления.















Вы можете использовать продолжительное нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД для быстрого перехода к соответствующему меню сброса максимальных интервальных значений.







MAX. DEMAND 1/18  P imp 223.659 MW  <07/09/08 13:55:00> 123	Максимальное интервальное значение активной мощности, импорт
MAX. DEMAND 2/18  Q imp 96.278 Mvar  <07/09/08 14:07:00> ---	Максимальное интервальное значение реактивной мощности, импорт (индуктивная)
MAX. DEMAND 3/18  S 329.513 kVA  <07/09/08 17:13:00> 123	Максимальное интервальное значение полной мощности
MAX. DEMAND 4/18  P exp 49.854 MW  <07/09/08 14:03:00> 123	Максимальное интервальное значение активной мощности, экспорт
MAX. DEMAND 5/18  Q exp 5.506 Mvar  <07/09/08 14:03:00> 123	Максимальное интервальное значение реактивной мощности, экспорт (емкостная)
MAX. DEMAND 6/18  U1 63.00 kV  <07/09/08 14:00:00> 123	Максимальное интервальное значение напряжения V1 Заменяется междуфазным напряжением V12 в междуфазных конфигурациях.
...	...
MAX. DEMAND 8/18  U3 62.51 kV  <07/09/08 14:00:00> 123	Максимальное интервальное значение напряжения V3 Заменяется междуфазным напряжением V31 в междуфазных конфигурациях.
MAX. DEMAND 9/18  I1 1201.5 A  <07/09/08 13:53:00> 123	Максимальное интервальное значение тока I1
...	...
MAX. DEMAND 12/18  I4 15.63 A  <07/09/08 14:54:00> 123	Максимальное интервальное значение тока I4
MAX. DEMAND 13/18  U1 THD 1.3 %  <01/06/08 09:15:00> 123	Максимальное интервальное значение коэффициента искажения синусоидальности напряжения (THD) V1
...	...

MAX. DEMAND 15/18  V3 THD 1.3 %  <01/06/08 09:15:00> 123	Максимальное интервальное значение коэффициента искажения синусоидальности напряжения (THD) V3
MAX. DEMAND 16/18  I1 THD 0.5 %  <01/06/08 09:15:00> 123	Максимальное интервальное значение коэффициента искажения синусоидальности тока (THD) I1
...	...
MAX. DEMAND 18/18  I3 THD 0.5 %  <01/06/08 09:15:00> 123	Максимальное интервальное значение коэффициента искажения синусоидальности тока (THD) I3

3.2.4 Дисплей технических измерений

Вы можете использовать данные технических измерений во время установки и проверки прибора. Пользуйтесь измерениями фазовых углов для проверки порядка чередования фаз при подсоединении проводов к клеммам прибора.

ENGINEERING 1/14  V1 63.04 kV V2 62.96 kV  V3 62.58 kV 123	Фазные напряжения. Отображаются только в 4-проводных схемах с нейтралью.
ENGINEERING 2/14  V12 110.1 kV V23 110.0 kV  V31 109.3 kV 123	Междуфазные напряжения
ENGINEERING 3/14  I1 1201.62 A I2 1202.46 A  I3 1199.93 A 123	Фазные токи
ENGINEERING 4/14  I4 2.40 A In 4.78 A  Freq 50.17 Hz 123	Дополнительный ток I4 Ток нейтрали Частота сети
ENGINEERING 5/14  P 391.775 MW S 391.780 MVA  Q -1.913 Mvar 123	Общие трехфазные мощности
ENGINEERING 6/14  PF 1.000 Vunb 0 %  Iunb 0 % 123	Общий коэффициент мощности Несимметрия напряжений, % Несимметрия токов, %
ENGINEERING 7/14  V1 THD 0.6 % V2 THD 0.6 %  V3 THD 0.6 % 123	Кэфф. искажения синусоидальности (THD) напряжения. Заменяются THD междуфазных напряжений в междуфазных конфигурациях.

ENGINEERING 8/14  I1 THD 0.3 % I2 THD 0.2 % I3 THD 0.2 % 123	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока
ENGINEERING 10/14  U1 Pst 0.48 U2 Pst 0.50 U3 Pst 0.48 123	Кратковременная доза фликера
ENGINEERING 11/14  U1 Plt 0.48 U2 Plt 0.50 U3 Plt 0.48 123	Длительная доза фликера
ENGINEERING 12/14  U1 0° U2 -120.9° U3 119.8° 123	Фазовые углы фазных напряжений (относительно напряжения V1). Заменяются фазовыми углами междуфазных напряжений в междуфазных конфигурациях.
ENGINEERING 13/14  I1 -1.8° I2 -122.1° I3 118.7° 123	Фазовые углы тока (относительно напряжения V1).
ENGINEERING 14/14  I4 -3.2° 123	Фазовый угол дополнительного тока (относительно напряжения V1).

3.2.5 Дисплей настроек прибора

Дисплей настроек показывает базовые настройки прибора, которые могут потребоваться для немедленной проверки во время установки или тестирования прибора.

SETUP 1/3  Wiring 4LN3 PT Ratio 1000.0 Nom. Voltage 110V L-L 123	Схема подключения прибора (см. Базовые настройки для информации о полном списке режимов подключения), коэффициент трансформации внешнего трансформатора напряжения и номинальное вторичное напряжение прибора.
SETUP 2/3  CT Primary 1200 CT4 Primary 1200 Nom. Freq. 50 Hz 123	Первичный ток внешнего трансформатора тока (основные и дополнительный токовые входы) и номинальная частота прибора.
SETUP 3/3  Pow. Dmd Per. 1x15 min Volt Dmd Per. 900 s Amp. Dmd Per. 900 s 123	Интервал усреднения скользящей мощности (количество интервалов усреднения мощности x интервал усреднения мощности) и интервалы усреднения напряжений и токов.

3.2.6 Информационный дисплей

Информационный дисплей предоставляет различную служебную информацию, которая может потребоваться для идентификации и проверки прибора, как например, данные об изделии и версии программного обеспечения,

состоянии батарей, времени работы прибора, настройках портов связи, и т.д.



ЗАМЕЧАНИЕ

Всегда сбрасывайте счетчики времени работы прибора и пропадания питания перед вводом прибора в эксплуатацию. Сбрасывайте счетчик времени работы батареи после замены батареи. См. [Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов](#) в части 6 о том, как сбросить счётчики времени работы и пропадания питания в вашем приборе.

<pre> DEVICE INFO 1/8 Device S/N 00654321 Product date <05/07/08> # Calibrated <05/07/08> 123 </pre>	<p>Данные идентификации прибора: серийный номер, дата производства и дата калибровки</p>
<pre> DEVICE INFO 2/8 Operation beg. <05/07/08> Operation time 2878 h # Out of service 57.0 h 123 </pre>	<p>Счетчики времени работы прибора (с момента начала эксплуатации): Дата начала работы Суммарное время работы в часах Время нерабочего состояния в часах</p>
<pre> DEVICE INFO 3/8 Power failures 5 Interruptions 12 # Internal Temp. 25.0°C 123 </pre>	<p>Счетчики пропадания питания (с момента начала эксплуатации): Общее число пропаданий питания Общее число прерываний 3-фазного напряжения Внутренняя температура прибора</p>
<pre> DEVICE INFO 4/8 Lithium battery OK Battery date <05/07/08> # Operation time 57.0 h 123 </pre>	<p>Время работы и состояние литиевой батареи: Состояние батареи Дата замены батареи Общее время работы под нагрузкой</p>
<pre> DEVICE INFO 5/8 NiMH battery 8.22 V Battery date <05/07/08> # 123 </pre>	<p>Время работы и состояние NiMH батареи: Состояние и напряжение батареи Дата замены батареи</p>
<pre> DEVICE INFO 6/8 Firmware V26.0.29 Cop V27.0.4 # Boot V1.0.10 123 </pre>	<p>Данные о версии программного обеспечения прибора: Версия программы основного процессора Версия программы сопроцессора детектора быстрых импульсов Версия программы-загрузчика</p>
<pre> DEVICE INFO 7/9 COM1 1,19.2,IEC 62056-21 COM2 1,GPRS # COM3 1,19.2,Modbus RTU 123 </pre>	<p>Информация о последовательных портах связи: сетевой адрес, скорость передачи в бит/с и протокол связи.</p>
<pre> DEVICE INFO 8/8 MAC 0005F00000AA IP Address 192.168.0.203 # Gateway 192.168.0.1 123 </pre>	<p>Информация о сети Ethernet: MAC адрес прибора IP адрес прибора IP адрес шлюза по умолчанию</p>
<pre> DEVICE INFO 9/9 GPRS IP 172.16.175.80 GPRS RSSI -79 dBm # 123 </pre>	<p>Информация о сотовой сети GPRS: IP адрес прибора Индикатор уровня принимаемого сигнала (RSSI), dBm</p>

3.2.7 Дисплей диагностики прибора

Дисплей диагностики отображает список диагностических сообщений, регистрируемых тестами внутренней диагностики во время запуска и работы прибора.

<pre>DIAGNOSTICS: 3 msg 1/1  1: Power down 2: Magnet. interference  3: Motion/tilt sensor 123</pre>	<p>При наличии более одной страницы сообщений пользуйтесь коротким нажатием на кнопку ПРОКРУТКА для листания списка сообщений. Продолжительное нажатие ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД – быстрая кнопка для немедленного входа в меню сброса диагностики.</p>
---	--

В присутствии диагностических сообщения, мигающий значок диагностики (i) отображается справа на дисплее до тех пор, пока вы не сбросите диагностику прибора.

Некоторые из диагностических событий стираются автоматически после того, как устраняется источник события. См. [Коды диагностики прибора](#) в Приложении И относительно списка диагностических сообщений и их значений. См. [Просмотр и сброс диагностики прибора](#) о том, как сбросить диагностику прибора с дисплея и с помощью программы PAS.

Значок диагностики может быть отключен или включен через [Настройки дисплея](#).

3.3 Режим программирования

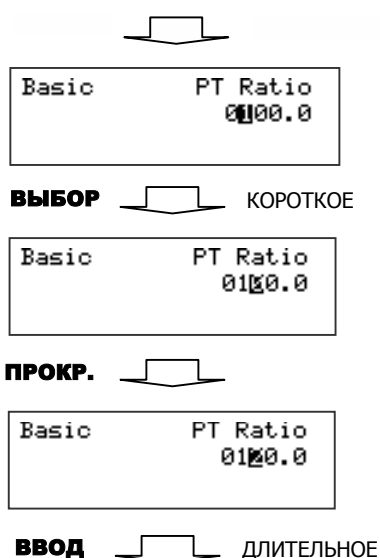
Для входа в режим программирования из дисплея данных нажмите и удерживайте кнопку ВЫБОР/ВВОД более 5 секунд.

3.3.1 Кнопки управления

В следующей таблице дан перечень операций кнопок в режиме программирования.

Кнопка	Нажатие	Операция
ПРОКРУТКА	Короткое нажатие	Прокручивание списка разделов меню в выделенном окне или увеличение выделенной цифры в числовом поле
ВЫБОР/ВВОД	Короткое нажатие (менее 1 секунды) = ВЫБОР	Выделение окна меню или значения в числовом поле
ВЫБОР/ВВОД	Длительное нажатие (1-2 секунды) = ВВОД	Сохранение изменённого элемента или выполнение действия, обозначенного в выделенном окне

3.3.2 Ввод численных величин



Каждый раз, когда необходимо изменить числовую величину, используйте короткое нажатие на кнопку ВЫБОР/ВВОД для выделения желаемой цифры, и затем пользуйтесь кнопкой ПРОКРУТКА для изменения величины выбранной цифры. Выделенная цифра появляется в инверсном цвете. Если вы пропустили цифру, просто продолжайте перемещение через оставшиеся цифры, пока не достигните желаемого места.

Как только число установлено в желаемую величину, нажмите и удерживайте кнопку ВЫБОР/ВВОД в течение 1-2 секунд для сохранения вашей новой настройки.

Для отмены ваших изменений и возврата предыдущего значения используйте продолжительное нажатие кнопки ВЫБОР/ВВОД для возврата в окно верхнего уровня.

3.3.3 Защита паролем



Меню настроек защищены 8-значными пользовательскими паролями. Каждый раз при входе в режим программирования вы должны ввести верный пароль. Прибор поставляется с паролями предварительно установленными на заводе в «9».

См. [Защита от несанкционированного доступа](#) в части 2 для дополнительной информации об уровнях защиты прибора.

Для защиты ваших настроек и накопленных данных от несанкционированных изменений, рекомендуется, чтобы пароли, установленные на заводе, были изменены как

можно скорее. См. [Изменение паролей доступа](#) в части 5 о том, как изменить пароли в вашем приборе.

Вводите пароль так же, как вы вводите численные величины. При передвижении на следующее место введенная цифра запоминается и затем обнуляется. Если вы пропустили цифру, необходимо заново ввести все предыдущие цифры, пока вы снова не достигнете места пропуска.

Как только желаемый пароль установлен, нажмите и удерживайте кнопку ВЫБОР/ВВОД более 1 секунды. Если введенный пароль правильный, вы перейдете на главное меню прибора, в противном случае вы вернетесь обратно в дисплей данных.

3.3.4 Меню настроек и права доступа

Настройки прибора управляются через меню. Прибор поддерживает 12 меню, которые обеспечивают доступ к ограниченному количеству настроек и контрольных функций, перечисленных в следующей таблице. Доступ к конкретному меню предоставляется в зависимости от уровня доступа введенного пароля защиты.

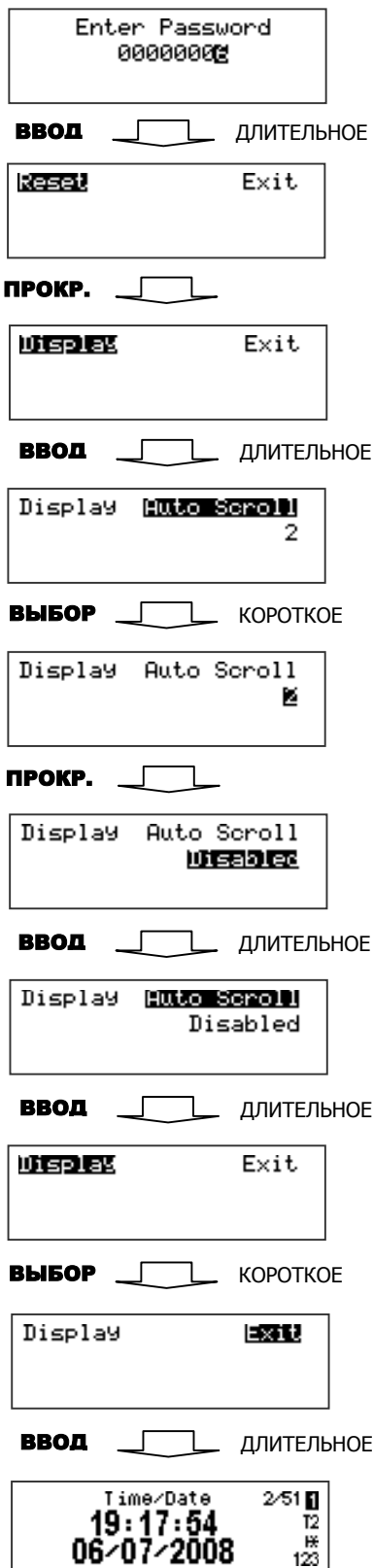
Обозначение меню	Функция меню	Уровень защиты	
		Просмотр	Изменение
Reset	Сброс максимальных интервальных значений, диагностики прибора, счетчиков времени работы батарей и прибора и счетчиков пропадания питания	Низкий	Смотри примечание внизу
RTC	Настройка часов	Низкий	Низкий
Display	Настройки дисплея	Низкий	Низкий
Test	Переключение режима TEST/NORMAL и изменение частоты повторения импульсов светодиодного индикатора для режима TEST	Низкий	Средний
Basic	Базовые настройки прибора	Низкий	Высокий
Options	Настройка опций прибора	Низкий	Высокий
COM1	Настройка последовательного порта COM1	Низкий	Средний
COM2	Настройка последовательного порта COM2	Низкий	Средний
COM3	Настройка последовательного порта COM3	Низкий	Средний
Net	Настройка сети Ethernet	Низкий	Средний
Local	Локальные настройки	Низкий	Средний
Access	Настройка паролей прибора	Высокий	Высокий
Loader	Обновление программы прибора через локальный последовательный порт	Средний	Средний

ПРИМЕЧАНИЕ

Доступ к позициям меню сброса (RESET) допускается в зависимости от вашего уровня допуска как показано в разделе [Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов](#) в части 6.

Если ваш уровень безопасности не дает доступ в меню, оно не будет перечислено в списке главного меню, и у вас не будет возможности выделять разделы меню, которые вы не имеете право изменять, но вы сможете видеть текущие настройки.

3.3.5 Просмотр и изменение опций настроек



После ввода правильного пароля вы перемещаетесь в главное меню прибора.

Главное меню имеет два окна: левое окно отображает список подменю, тогда как правое окно – вспомогательное окно выхода (Exit), которое позволяет вернуться назад в дисплей данных. Раздел текущего активного меню выделен инверсным цветом.

Для выбора желаемого пункта из списка меню:

1. Если левое окно еще не выделено, выделите его коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД.
2. Используйте кнопку ПРОКРУТКА для пролистывания списка меню, пока не появится желаемый пункт меню.
3. Нажмите кнопку ВЫБОР/ВВОД в течение более 1 секунды для входа в выбранное подменю.

Как только вы вошли в подменю, левое окно всё ещё показывает имя активного меню, в то время как верхнее правое окно представляет список опций подменю, а нижнее правое окно отображает текущее значение опции.

Для выбора опции, которую вы хотите просмотреть или изменить:

Используйте кнопку ПРОКРУТКА для пролистывания списка опций, пока название желаемой опции не появится в окне.

Для изменения значения выбранной опции:

1. Коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД выделите нижнее правое окно.
2. Если опция представлена списком величин, используйте кнопку ПРОКРУТКА для пролистывания списка, пока желаемая величина не появится в окне. Если опция представлена численной величиной, используйте кнопку ПРОКРУТКА для изменения каждой цифры до желаемого значения, и используйте короткое нажатие кнопки ВЫБОР/ВВОД для движения через цифры.
3. Как только желаемая величина выбрана, нажмите кнопку ВЫБОР/ВВОД в течение более 1 секунды для сохранения вашей новой настройки. Вы вернетесь к верхнему правому окну и сможете продолжить пролистывание оставшихся опций или сможете вернуться в главное меню.

Если вы хотите оставить значение опции, выбранной из списка, без изменений, коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД вернитесь в верхнее правое окно.

Для выхода из подменю и возврата в главное меню:

1. Если верхнее правое окно еще не выделено, выделите его коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД.

2. Нажмите на кнопку ВЫБОР/ВВОД в течение более 1 секунды. Вы вернетесь в главное меню.

Для выхода из главного меню и возврата к дисплею данных:

1. Коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД выделите верхнее правое окно выхода (Exit).
2. Нажмите кнопку ВЫБОР/ВВОД в течение более 1 секунды. Вы вернетесь в дисплей данных.

4 Работа с программой PAS

Эта глава даёт информацию о том, как установить и запустить программу PAS на вашем компьютере и как подготовить информацию для вашего прибора с помощью PAS.

Программа PAS представляет собой инструмент для настройки и сбора данных, который позволяет вам сконфигурировать ваш прибор, осуществлять мониторинг измеряемых прибором электрических величин в реальном времени, получать записанные прибором файлы, подготавливать и просматривать отчёты, а также обновлять прошивку прибора.

PAS может связываться с вашим прибором через любой коммуникационный интерфейс, установленный в вашем приборе, включая встроенный инфракрасный оптический порт, последовательные порты связи, порт Ethernet и беспроводное соединение GSM/GPRS.

См. Руководство пользователя PAS на прилагаемом CD для получения дополнительной информации о работе с программой PAS.

См. часть 5 [Настройки прибора](#) для информации о том, как настроить определённые свойства вашего прибора. См. Главы 7 и 8 для информации о том, как получить данные с вашего прибора и просмотреть отчёты.

ПРИМЕЧАНИЕ

PAS использует протокол Modbus RTU или Modbus TCP для связи с EM720. Если вы соединили ваш PC с EM720 через инфракрасный оптический порт или последовательный RS-232/RS-485, удостоверьтесь, что порт установлен в режим Modbus RTU.

4.1 Установка программы

4.1.1 Установка PAS

Вам потребуется версия PAS V1.4 Сборка 3 или выше для работы с EM720.

См. раздел «Установка программы» в Руководстве пользователя PAS о том, как установить программу на вашем компьютере, как выбрать язык диалога и изменить пользовательские настройки программы с учетом ваших предпочтений.

4.1.2 Установка драйвера USB

См. раздел «Установка драйвера USB» в Руководстве пользователя PAS о том, как установить драйвер USB на вашем компьютере.

4.2 Создание нового сайта для прибора

PAS хранит все данные каналов связи и конфигурации вашего прибора в конфигурационной базе данных, называемой базой данных сайта (site database). В процессе настроек сохраняйте все установочные данные в базу данных сайта для того, чтобы PAS распознавал свойства прибора вне зависимости от того, находится ли прибор в режиме он-лайн или офф-лайн.

См. Руководство пользователя PAS для получения информации о порядке создании базы данных сайта для вашего прибора и работе с окном сайтов.

4.3 Настройка каналов связи

Вы можете связываться с прибором через последовательный порт RS-232 вашего компьютера, через Интернет, используя локальную сеть Ethernet или беспроводную сотовую сеть GPRS, а также через порт USB.

Для задания конфигурации канала связи с прибором:

1. В меню Конфигурация выберите Параметры прибора. В группе Коммуникация на вкладке выберите тип канала связи с прибором.

Параметры

Параметры прибора | Соединение

Сайт: EM720 Модель: EM720

Коммуникация

Последовательный порт/модем
 USB порт
 Интернет

Адрес прибора: 1
Идентификатор прибора: 1
Период опроса, с: 1

Комментарии:

Характеристики прибора

Диапазон напряжений: 480V+25%
Вторичный ток: 5A
Вторичный ток I4: 5A
Перегрузка по току: x200%
Аналоговые выходы: ----
Аналоговый расширитель: ----
Модуль памяти: 8MB
Стандарт ПКЭ: ГОСТ 13109

Сайты

OK Cancel Apply Help

2. Выберите адрес вашего прибора на последовательном интерфейсе.
3. В поле Период опроса выберите периодичность обновления данные на экране при опросе прибора в реальном времени через Монитор данных РВ PAS.

Выбранные вами протокол связи и установки порта вашего компьютера в PAS всегда должны соответствовать настройкам порта связи вашего прибора.

4.3.1 Связь через последовательный порт

На вкладке Параметры прибора выберите Последовательный порт/Модем, и затем откройте вкладку Соединение, чтобы задать установки для последовательного порта вашего компьютера.

См. раздел «Связь через последовательный порт» в Руководстве пользователя PAS о том, как задать конфигурацию последовательного порта для связи с вашим прибором.

4.3.2 Связь через Интернет

См. раздел «Связь через Интернет» в Руководстве пользователя PAS о том, как задать сетевой адрес вашего прибора и выбрать протокол связи для локального или удаленного соединения через порт Ethernet.

4.3.3 Связь через сотовый GSM/GPRS модем

Для связи с прибором через встроенный сотовый GSM/GPRS модем вы должны использовать локальный GSM/GPRS модем, соединенный с вашим компьютером, и сетевое подключение Windows.

См. руководство по эксплуатации вашего локального GPRS модема о том, как создать удаленное сетевое подключение для соединения с провайдером сотовой сети.

См. Подключения удаленного доступа в Справке Windows о том, как создать сетевое подключение.

См. раздел «Связь через Интернет с использованием модема GPRS» в Руководстве пользователя PAS о том, как установить соединение с прибором через сотовую сеть GPRS в PAS.

DEVICE INFO	9/9
GPRS IP	172.16.175.80
GPRS RSSI	-79 dBm
	128

Для соединения вам потребуется знание IP адреса вашего прибора, полученного им от провайдера сотовой сети при регистрации. Вы можете найти сетевой IP адрес прибора на странице GPRS в информационном дисплее прибора (см. [Информационный дисплей](#) в части 3) или через [Настройки удалённого доступа GPRS](#) в части 5.

4.3.4 Связь через USB

На вкладке Параметры прибора выберите USB порт, и затем нажмите ОК.


4.4 Задание настроек прибора

Вы можете прочитать, изменить и загрузить настройки в прибор он-лайн индивидуально для каждой группы настроек, если ваш прибор соединен с вашим компьютером через локальное или удаленное соединение.

PAS также предоставляет вам возможность подготовить настройки для ваших приборов офф-лайн без необходимости иметь прибор подключенным к вашему компьютеру, и затем загрузить их все сразу в прибор или в группу приборов локально или дистанционно.

4.4.1 Задание настроек прибора он-лайн

Чтобы прочитать и/или изменить настройки вашего прибора он-лайн:

1. Нажмите на кнопке «Режим он-лайн»  на панели инструментов PAS, так чтобы она осталась нажатой.
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите нужную группу настроек. Откройте вкладку с названием настроек, которые вы хотите прочитать или изменить. Окна закладки будут содержать текущие установки, прочитанные из прибора.
4. Выберите нужные параметры прибора.
5. Нажмите Отправить, чтобы загрузить новые установки в прибор.
6. Нажмите Сохранить..., если вы хотите сохранить измененные параметры настройки в базе данных сайта.
7. Нажмите ОК, чтобы закрыть диалоговое окно.

4.4.2 Подготовка настроек прибора офф-лайн

Чтобы подготовить настройки для вашего прибора офф-лайн:

1. Выберите прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
2. В меню Настройки выберите нужную группу настроек. Откройте вкладку с названием меню настроек, которые вы хотите задать или изменить.
3. Выберите нужные параметры прибора.
4. Нажмите Сохранить... для сохранения параметров настройки в базе данных сайта.
5. Нажмите ОК.

ЗАМЕЧАНИЕ

Всегда устанавливайте и сохраняйте Базовые настройки прибора первыми. PAS использует эту информацию как справочную при выборе других настроек прибора.

Если вы хотите сохранить ваши настройки в базе данных другого сайта:

1. Нажмите Сохранить...
2. Выберите целевую базу данных на панели файлов.
3. Нажмите ОК.

Вы также можете использовать установки из базы данных другого сайта путем копирования их в вашу текущую базу данных сайта.

Чтобы скопировать текущую группу настроек из базы данных другого сайта в текущую базу данных сайта:


1. Нажмите Открыть.
2. Выберите исходную базу данных сайта на панели файлов.
3. Нажмите ОК. Текущие установки из выбранной базы данных копируются в текущую закладку.
4. Нажмите Сохранить...
5. Выберите целевую базу данных на панели файлов.
6. Нажмите ОК.

Чтобы скопировать все настройки из базы данных одного сайта в базу данных другого сайта:

1. Выберите сайт прибора, откуда вы хотите скопировать настройки, из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
2. Выберите Копировать в... из меню Настройки.
3. Выберите целевую базу данных сайта, куда вы хотите скопировать установки из текущей базы данных сайта.
4. Нажмите ОК.

4.4.3 Сохранение настроек из прибора в базе данных

Чтобы прочитать все настройки из вашего прибора и сохранить их в базе данных сайта:

1. Нажмите кнопку «Режим он-лайн»  на панели инструментов, так чтобы она была нажата
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите «Сохранить настройки из прибора», и затем подтвердите сохранение настроек. Все настройки вашего прибора будут сохранены в базе данных текущего сайта.

ПРИМЕЧАНИЕ

Настройки паролей никогда не сохраняются вместе с другими настройками и не могут быть прочитаны из прибора. Когда вы открываете меню Пароли все пароли обнулены.


4.4.4 Загрузка настроек в прибор

Вы можете обновить установки в приборе индивидуально для выбранной группы настроек, или загрузить их все вместе, из базы данных сайта.

Чтобы обновить выбранные установки в приборе из базы данных сайта:

1. Нажмите кнопку «Режим он-лайн»  на панели инструментов, так чтобы она была нажата
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите нужную группу настроек. Откройте вкладку с названием настроек, которые вы хотите прочитать или изменить. Окна закладки будут содержать текущие установки, прочитанные из прибора.
4. Нажмите Открыть, и затем нажмите ОК. Текущие установки из базы данных сайта копируются в текущую закладку.
5. Нажмите Отправить, чтобы загрузить новые установки в прибор.
6. Нажмите ОК, чтобы закрыть диалоговое окно.

Чтобы обновить все настройки в приборе сразу из базы данных сайта:


1. Нажмите кнопку «Режим он-лайн»  на панели инструментов, так чтобы она была нажата
2. Выберите нужный прибор из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Настройки выберите «Загрузить настройки в прибор», и затем подтвердите загрузку настроек. Все настройки вашего прибора будут обновлены значениями из базы данных текущего сайта.

ПРИМЕЧАНИЕ

Установки паролей не загружаются в прибор вместе с остальными настройками. Вы можете только загрузить их отдельно через меню Административные настройки/Пароли (см. [Изменение паролей доступа](#) в части 5).

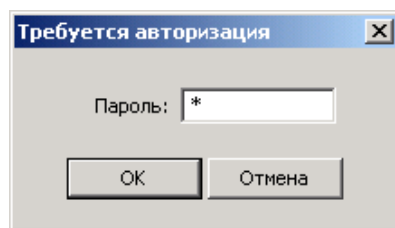
4.5 Проверка версии программы и установок прибора

Вы можете прочитать текущую версию программы прибора, а также установки связи, базовые установки, и заводские установки диапазонов входных токов и напряжений в вашем приборе через PAS:

1. Убедитесь, что кнопка «Режим он-лайн»  на панели инструментов нажата.
2. В окне сайтов щелкните правой кнопкой мыши на имени сайта прибора и выберите Свойства.

4.6 Авторизация

Каждый раз при отправке новых установок в прибор вы получите подсказку для ввода пароля.



Введите пароль и нажмите ОК. Если авторизация пройдена успешно, PAS не будет больше спрашивать пароль до завершения диалога.

См. [Защита от несанкционированного доступа](#) в части 2 для дополнительной информации о системе паролей доступа.

5 Настройки прибора

В этой главе описывается, как задать настройки прибора для вашего приложения через дисплей или с помощью PAS. Для получения доступа к опциям настройки прибора через PAS, вы должны создать базу данных сайта для вашего прибора, как показано в части 4.

5.1 Настройки портов связи

5.1.1 Настройка последовательных портов

Настройка через дисплей

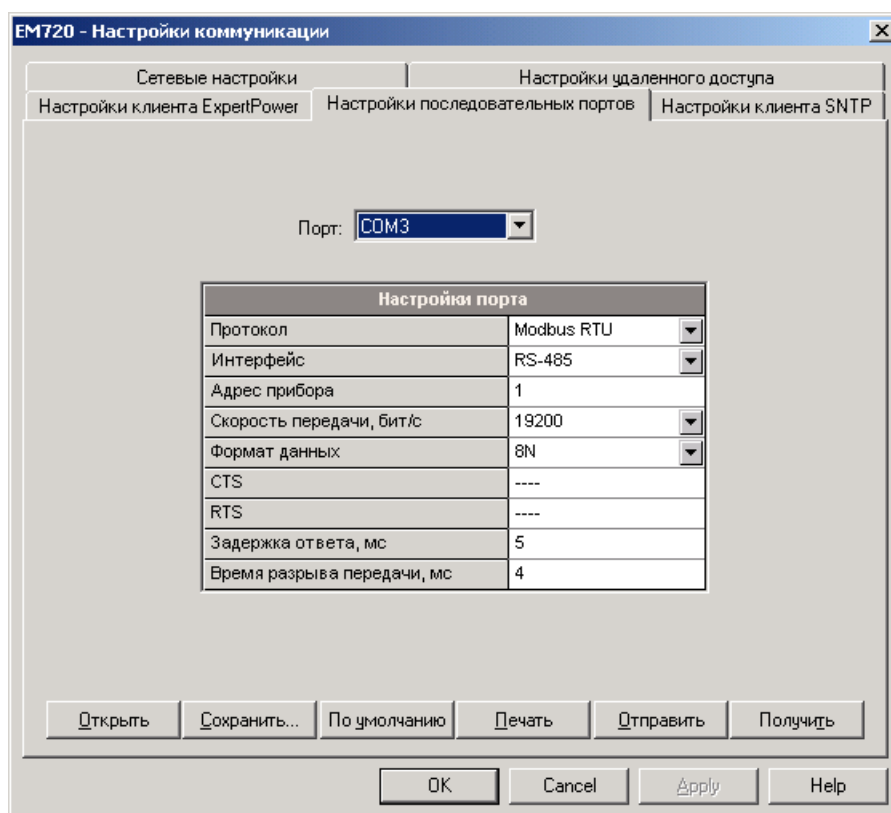
COM1	Protocol
	IEC 62056-21

Выберите один из портов COM1-COM3 из главного меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

Приведенная ниже таблица показывает имеющиеся опции настроек последовательных портов.

Настройка через PAS

Выберите Настройки коммуникации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Настройки последовательных портов. В поле Порт, выберите нужный порт прибора.



Для изменения установок порта в приборе, выберите параметры порта и затем нажмите Отправить.

В следующей таблице указаны имеющиеся опции портов связи.

Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Protocol	Протокол	Modbus RTU, Modbus ASCII, DNP3, IEC 62056-21	IEC 62056-21 (COM1) Modbus RTU (COM 3)	Протокол связи порта
Interface	Интерфейс	RS232, RS485, IR, GPRS	IR (COM1) GPRS (COM2) RS485 (COM3)	Неизменяемый; автоматически определяется прибором
Address	Адрес прибора	Modbus: 1-247 DNP3: 0-65532 IEC 62056-21: 0-65532	1	Сетевой адрес прибора
Baud Rate	Скорость передачи	COM1: 300- 19200 кбит/с, COM2-3: 300- 115.2 кбит/с	19.2 кбит/с	Скорость передачи данных порта
Data/Parity	Формат данных	7E, 8N, 8E	8N	Формат данных и четность. Формат 7E не должен использоваться с протоколами Modbus RTU и DNP3
Send Delay	Задержка ответа	0-1000 мс	5 мс	Минимальное время задержки после того, как последний символ запроса был получен, перед тем, как начать передачу.
Chr.Timeout	Время разрыва передачи	0-1000 мс	4 мс	Максимальное время ожидания символа перед закрытием соединения в протоколах Modbus RTU и DNP3

Прибор автоматически определяет сменные модули связи и не разрешает изменять скорость передачи данных и формат данных для модема GSM/GPRS.

5.1.2 Настройки Ethernet

Настройка через дисплей

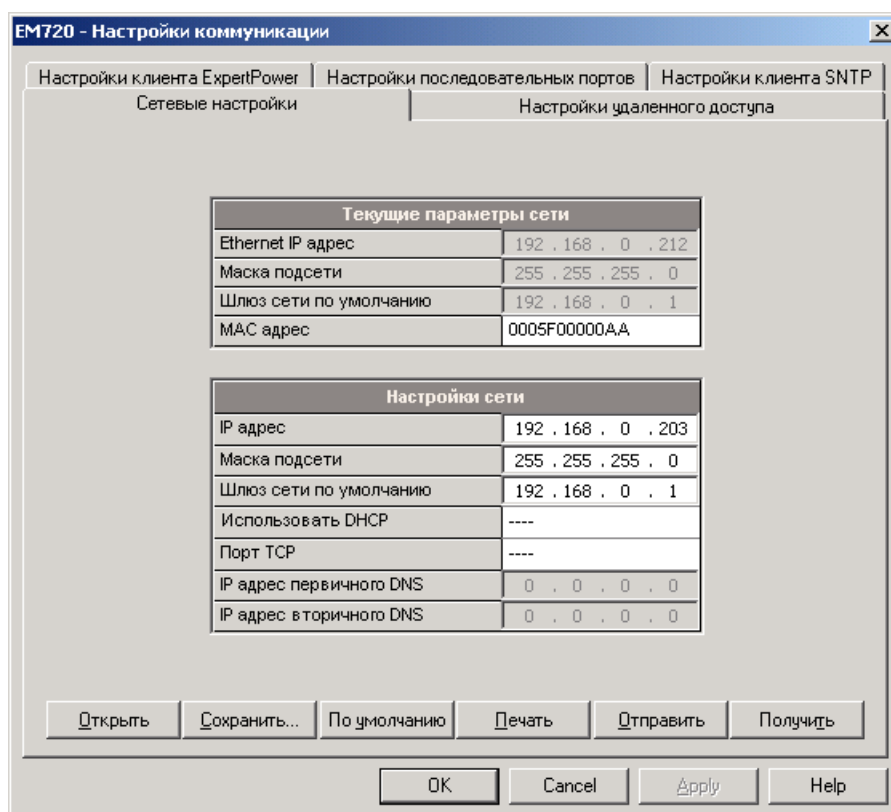
Net	IP ADDRESS
	192.168.000.203

Выберите Net в главном меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

Приведенная ниже таблица показывает имеющиеся сетевые опции.

Настройка через PAS

Выберите Настройки коммуникации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Сетевые настройки.



Следующая таблица показывает список сетевых опций.

Обозначение на дисплее	Параметр	Значение по умолчанию
IP Address	IP адрес прибора	192.168.0.203
Subnet Mask	Маска подсети	255.255.255.0
Def. Gateway	Шлюз сети по умолчанию	192.168.0.1

ПРИМЕЧАНИЕ

Когда вы изменяете сетевые настройки прибора через порт Ethernet, порт прибора перезапускается, поэтому связь будет временно потеряна. Вам может понадобится подождать некоторое время пока PAS не восстановит связь с вашим прибором.

5.1.3 Настройки удалённого доступа GPRS

Выберите Настройки коммуникации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Настройки удалённого доступа.

Текущие параметры сети	
Модем/GPRS IP адрес	95 . 35 . 79 . 175
Параметры соединения	
Интернет адрес (IP)	192 . 168 . 10 . 203
Маска подсети	255 . 255 . 0 . 0
Сетевой шлюз по умолчанию	192 . 168 . 10 . 204
Попыток набора (0 - постоянно)	0
Время ожидания соединения, с	120
Время между попытками, с	30
Время неактивности до отбоя, с	0
Звонков до ответа	0
Строка инициализации модема	AT&F&D1&C1
Счет провайдера	
Номер телефона	*99#
Имя пользователя	
Пароль входа	

Верхняя строка вкладки показывает текущий IP адрес вашего прибора, полученный им от провайдера сотовой сети при регистрации.

Следующая таблица показывает список опций удаленного подключения. Нормально GPRS модем не требует специальных настроек и большинство параметров являются информационными.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Параметры соединения			
Интернет адрес (IP)		192.168.10.203	IP адрес для входящих соединений в сети PPP – не используется в сети GPRS
Маска подсети		255.255.0.0	Маска подсети PPP/GPRS
Сетевой шлюз по умолчанию		192.168.10.204	Шлюз сети PPP по умолчанию – не используется в сети GPRS
Попыток набора	0-1000, 0 = постоянно	0	Количество попыток набора для соединения с удалённым модемом для исходящих соединений, если соединение неудачно
Время ожидания соединения	0-9999 с	120	Модем отменяет исходящее соединение, если оно не установлено за время ожидания соединения

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Время между попытками	0-9999 с	60	Интервал между попытками установить исходящее соединение
Время неактивности до отбоя	0-9999 с 0 = никогда	0	Модем закрывает удаленное соединение, если время неактивности линии превышает установленное значение – не используется в сети GPRS
Звонков до ответа	0-99 0 = никогда	0	Количество звонков до ответа на входящее соединение от удалённого модема – не используется в сети GPRS
Строка инициализации модема		AT&F&D1&C1	Строка инициализации модема по умолчанию. Не изменяйте строку.
Счёт провайдера			
Номер телефона		*99#	Телефонный номер провайдера. Номер по умолчанию обеспечивает регистрацию прибора в сети GPRS.
Имя пользователя			Имя пользователя для входа в сеть Интернет. Оставьте поле пустым.
Пароль входа			Пароль входа в Интернет. Оставьте поле пустым.

ЗАМЕЧАНИЕ

Не изменяйте заводские настройки GSM/GPRS модема. Проконсультируйтесь с вашим провайдером сети GPRS, если ваша маска подсети GPRS должна быть расширена.

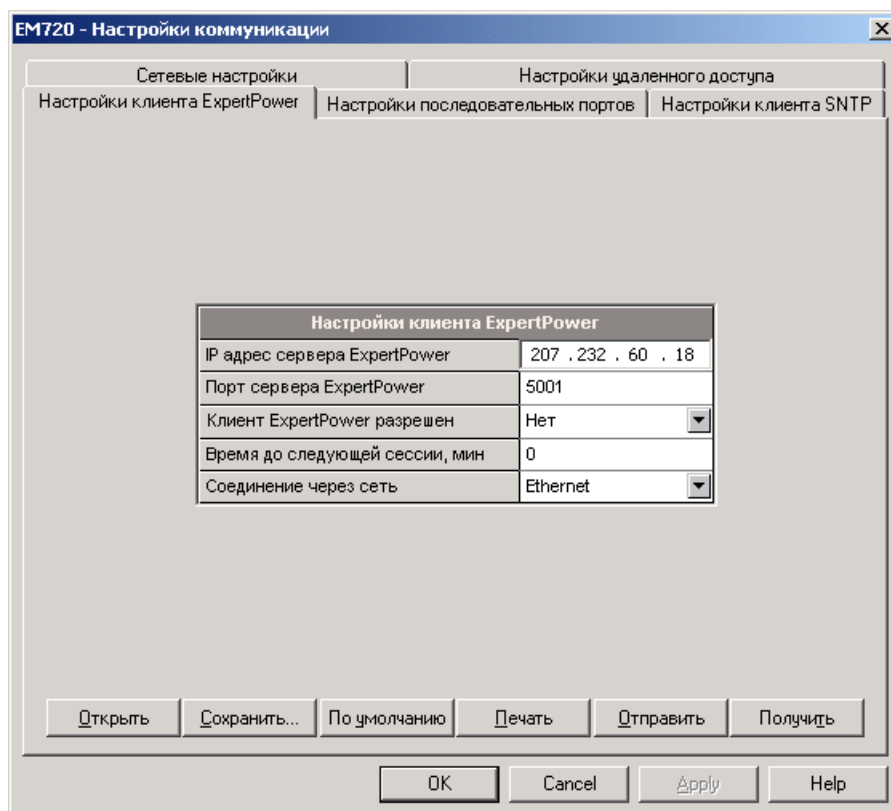
5.1.4 Настройки клиента eXpertPower

Выберите Настройки коммуникации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Настройки клиента eXpertPower.

Клиент eXpertPower™, обеспечивает удаленное соединение с сервером eXpertPower™ – Интернет-сервисом SATEC. Соединения с сервером происходят на периодической основе.

Следующая таблица показывает список имеющихся опций.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
IP адрес сервера ExpertPower		207.232.60.18	IP адрес сервера eXpertPower
Порт сервера ExpertPower	0-65535	5001	TCP порт сервера eXpertPower
Клиент ExpertPower разрешён	Нет, Да	Нет	Разрешает операции клиента eXpertPower
Время до следующей сессии, мин	1-99999		Время, оставшееся до следующей сессии связи
Соединение через сеть	Ethernet, GPRS/Modem	Ethernet	Если ваш прибор имеет сети Ethernet и GPRS, выберите сеть, которую вы хотите использовать для соединения с сервером eXpertPower



Если вы пользуетесь сервисом eXpertPower, обратитесь к провайдеру сервиса для получения правильных настроек.

ЗАМЕЧАНИЯ

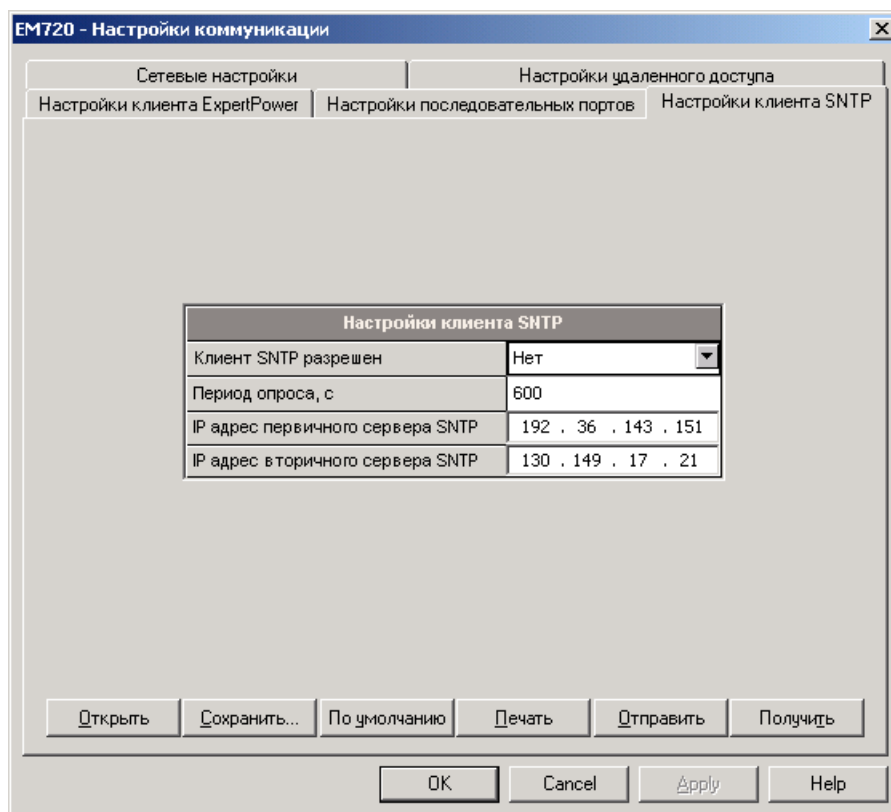
1. Не разрешайте работу клиента eXpertPower, если вы не пользуетесь сервисом eXpertPower™.
2. Не изменяйте настройку периода соединения. Сервер eXpertPower™ обновляет его автоматически.

5.1.5 Настройки клиента SNTP

Выберите Настройки коммуникации в меню Настройки, и затем откройте вкладку Настройки клиента SNTP.

Клиент SNTP обеспечивает периодическую синхронизацию часов прибора через Интернет с публично-доступными серверами SNTP или с вашим локальным сервером, если он поддерживает этот сервис.

Для использования SNTP как источника синхронизации часов прибора, выберите SNTP в качестве входа синхронизации времени в локальных настройках прибора (см. [Локальные настройки](#)).



Следующая таблица показывает список имеющихся опций.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Клиент SNMP разрешён	Нет, Да	Нет	Разрешает операции клиента SNMP
Период опроса, с	60-86400 с	600 с	Периодичность запроса времени от сервера
IP адрес первичного сервера SNMP		192.36.143.151	Адрес основного сервера
IP адрес вторичного сервера SNMP		130.149.17.21	Адрес резервного сервера в случае временной недоступности основного сервера

Адреса первичного и вторичного серверов SNMP, установленные по умолчанию, принадлежат Стокгольмскому и Берлинскому университетским центрам.

5.2 Общие настройки прибора

5.2.1 Базовые настройки

Базовые настройки задают прибору базовую информацию о вашей электрической сети. Всегда задавайте базовые настройки первыми до того, как вы будете менять другие установки в вашем приборе, и всегда сохраняйте их в базе данных прибора, чтобы программа могла правильно выбрать значения, типичные для вашей установки.

Настройка через дисплей

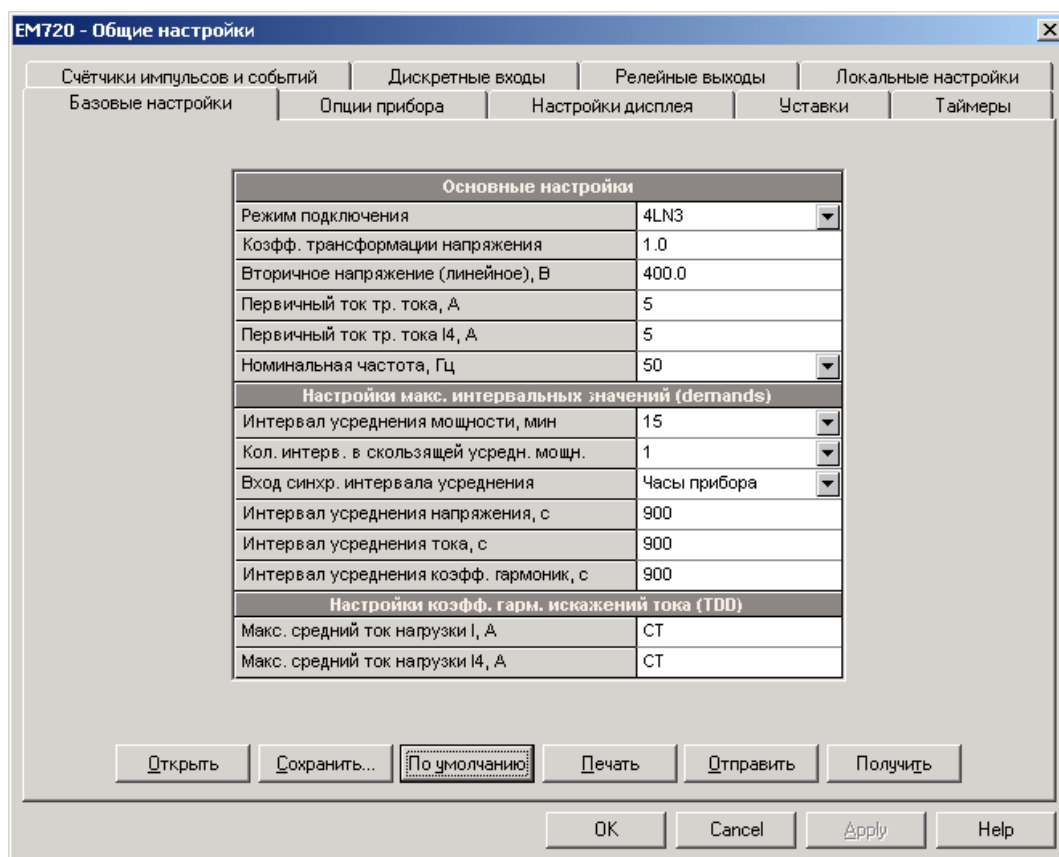


Выберите Basic в главном меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 5 для информации о работе с меню.

Руководствуйтесь приведенной ниже таблицей относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Настройка через PAS

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Базовые настройки.



В следующей таблице указаны имеющиеся опции настроек.

Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Основные настройки				
Wiring	Режим подключения	Смотри таблицу ниже	4LN3	Режим подключения устройства
PT Ratio	Коефф. трансформации напряжения ¹	1.0-6500.0	1.0	Отношение первичного напряжения трансформатора напряжения ко вторичному напряжению
Nom. Voltage	Вторичное напряжение (линейное)	50.0-480.0 В ²	400.0 В	Номинальное вторичное междуфазное (линейное) напряжение. Используется как базовое напряжение для расчётов ПКЭ по EN 50160 или ГОСТ 13109-97.
CT Primary	Первичный ток трансформатора тока ¹	1-20 000 А	5 А	Значение первичного фазного тока трансформатора тока
CT4 Primary	Первичный ток трансформатора тока I4	1-20 000 А	5 А	Значение первичного тока трансформатора тока I4
Nom. Freq.	Номинальная частота	50, 60 Гц	50 Гц	Номинальная частота сети
Настройки макс. интервальных значений (demands)				
P.Dmd.Period	Интервал усреднения мощности	1, 2, 3, 5, 10, 15, 20, 30, 60 мин	15 мин	Длина интервала усреднения для усредненной интервальной мощности.
Num. Periods	Количество интерв. в скользящей усредн. мощн.	1-15	1	Количество интервалов в окне усреднения скользящей интервальной мощности
Dmd.Sync.Src	Вход синхронизации интервала усреднения	Часы прибора, DI1-DI8	Часы прибора	Вход синхронизации для интервала усреднения мощности. Если выбран дискретный вход, то начало импульса дискретного входа обозначает начало интервала усреднения.
Volt.Dmd.Per.	Интервал усреднения напряжения	0-9000 с	900 с	Длина интервала усреднения для усредненных интервальных значений напряжения
Amp.Dmd.Per.	Интервал усреднения тока	0-9000 с	900 с	Длина интервала усреднения для усредненных интервальных значений тока
Hrm.Dmd.Per.	Интервал усреднения коефф. гармоник (THD)	0-9000 с	900 с	Длина интервала усреднения для усредненных интервальных значений гармоник (THD)
Настройки коефф. гарм. искажений тока (TDD)				
Max.Dmd.Load	Макс. средний ток нагрузки I, А	0-20 000 А 0 = Первичный ток трансформатора тока	0	Максимальное значение среднего тока нагрузки для расчета коефф. гармонических искажений (TDD) фазных токов
I4 M.Dmd.Load	Макс. средний ток нагрузки I4, А	0-20 000 А 0 = Первичный ток трансформатора тока	0	Максимальное значение среднего тока нагрузки для расчета коефф. гармонических искажений (TDD) тока I4

1. Произведение первичного тока трансформатора тока и коэффициента трансформации напряжения не должно превышать 57,500,000. Если произведение выше, значения мощностей будут обнулены.

2. С опцией ГОСТ 13109-97 номинальное напряжение может задаваться с дополнительным десятичным разрядом.

Опции режимов подключения прибора к сети показаны в следующей таблице.

Режим подключения	Описание
3OP2	Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 2 трансформатора тока (2 элемента)
4LN3	4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента), измерение фазных напряжений
3DIR2	3-проводное прямое соединение с использованием 2 трансформаторов тока (2 элемента)
4LL3	4-проводное соединение звездой, использующее 3 трансформатора тока (3 элемента), измерение линейных (междуфазных) напряжений
3OP3	Трёхпроводное соединение открытым треугольником, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента)
3LN3	Четырёхпроводное соединение звездой, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента), измерение фазных напряжений
3LL3	Четырёхпроводное соединение звездой, использующее 2 трансформатора напряжения и 3 трансформатора тока (2½ элемента), измерение линейных (междуфазных) напряжений

ПРИМЕЧАНИЕ

В режимах подключения 4LN3 и 3LN3 значения для минимальных и максимальных напряжений и усредненных интервальных напряжений представляют фазные напряжения; в остальных режимах они будут междуфазными (линейными) напряжениями.

Формы кривой и гармонические составляющие для режимов подключения 4LN3 и 3LN3 представляют фазные напряжения; в остальных режимах они будут представлены междуфазными (линейными) напряжениями.

5.2.2 Настройка опций прибора

Настройка через дисплей

```
Options  Power Mode
          Reactive
```

```
Test      Test Mode
          OFF
```

Выберите Options в главном меню для настройки общих опций прибора.

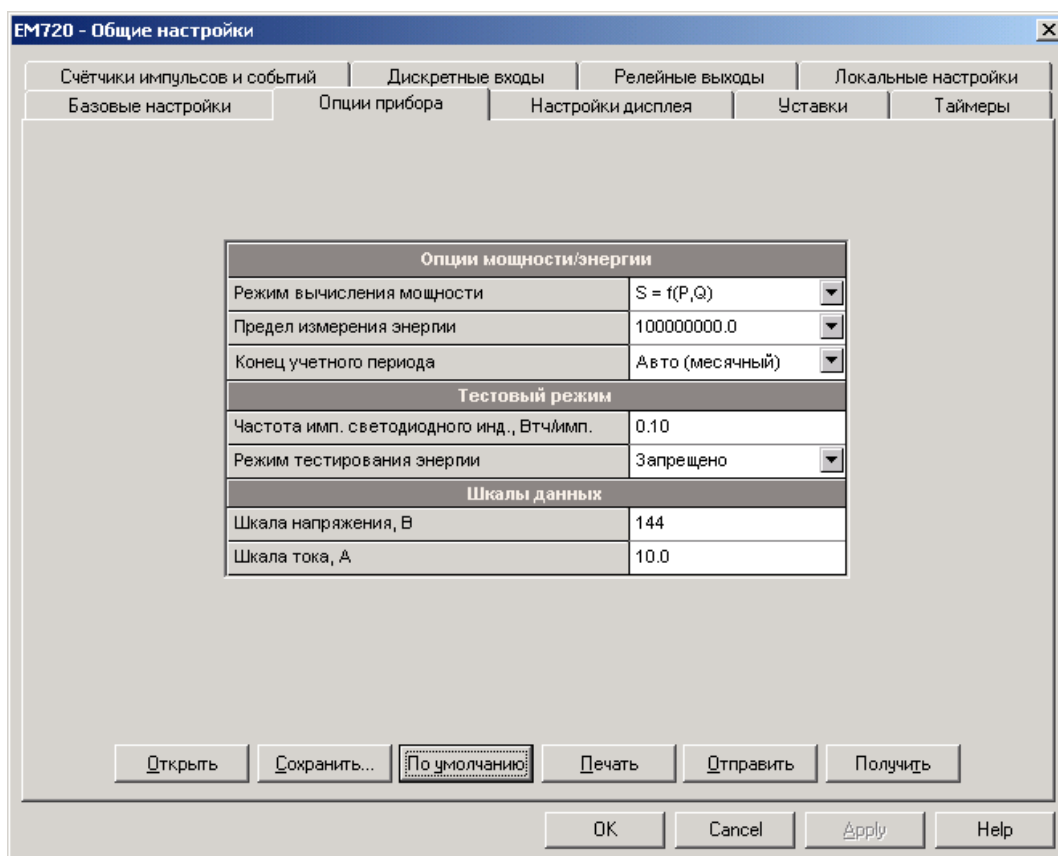
Выберите Test в главном меню для настройки опций ТЕСТОВОГО режима. Вы также можете использовать продолжительное нажатие кнопок ПРОКРУТКА + ВЫБОР/ВВОД из дисплея часов для быстрого перехода в настройки ТЕСТОВОГО режима.

См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

См. приведенную ниже таблицу относительно имеющихся опций настроек и их обозначений.

Настройка через PAS

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Опции прибора.



ЗАМЕЧАНИЕ

Опции ТЕСТОВОГО режима и другие опции прибора имеют разные уровни защиты паролем. Вам может быть не разрешено изменить опции прибора, если ваш пароль не предоставляет требуемых прав.

Следующая таблица показывает имеющиеся опции.

Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Опции мощности/энергии				
Power Mode	Режим вычисления мощности	$S=f(P, Q)$ (используя реактивную мощность), $Q=f(S, P)$ (используя неактивную мощность)	$S=f(P, Q)$	Метод, используемый для расчётов реактивной и полной мощностей (см. "Режимы вычисления мощности" ниже)
Energy Roll	Предел измерения энергии	1000.0 10000.0 100000.0 1000000.0 10000000.0 100000000.0	100000000.0	Значение, при котором счётчики энергии обнуляются

Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
End of Bill	Конец учётного периода	Авто (месячный) Авто/Комм. Авто/Комм./Ручной Комм. Комм./Ручной	Авто (месячный)	Завершение коммерческого периода учета энергии: Авто – автоматически ежемесячно Комм. – удалённо через порт связи Ручной – локально через дисплей
Тестовый режим				
Test Mode	Режим тестирования энергии	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешение этой опции переводит прибор в ТЕСТОВЫЙ режим
Pulse Const	Частота имп. светодиодного инд., Втч/имп.	0.01-0.25 Втч/имп. (или 100 000–4 000 имп./Втч)	0.10 Втч/имп. (или 10 000 имп./Втч)	Постоянная светодиодного индикатора импульсов для ТЕСТОВОГО режима – количество аккумулируемой энергии (во вторичных величинах), дающее один импульс через индикаторы «кВтч» и «кварч».
Шкалы данных				
N/A	Шкала напряжения, В	60-600 В	144 В	Максимально допустимая шкала по напряжению во вторичных величинах для уставок и протоколов связи. См. Шкалы данных в Приложении 3
N/A	Шкала тока, А	1.0 – 50.0	2 А/10 А	Максимально допустимая шкала тока во вторичных величинах для аналоговых выходов, уставок и протоколов связи См. Шкалы данных в Приложении 3

Режимы вычисления мощности

Эта опция позволяет изменить метод вычисления реактивной и полной мощностей при наличии высокого уровня гармоник. Опции работают следующим образом:

1. Когда выбран режим вычисления реактивной мощности, активная и реактивная мощность измеряются непосредственно, а полная мощность вычисляется как:

$$S = \sqrt{P^2 + Q^2}$$

Этот режим рекомендуется для электрических сетей с низкими уровнями гармонических искажений, обычно с КИС < 5% по напряжению, и КИС < 10% по току. В сетях с высокими гармониками предпочтителен второй метод.

2. В режиме неактивной мощности, активная мощность измеряется непосредственно, полная мощность как $S = U \times I$, где U и I – действующие значения (RMS) в вольтах и амперах, а реактивная мощность (называемая неактивной мощностью) вычисляется как:

$$N = \sqrt{S^2 - P^2}$$

5.2.3 Локальные настройки

Эти настройки позволяют вам задать особенности вашей временной зоны и режима летнего времени, и, при необходимости, выбрать вход для синхронизации часов от внешнего источника точного времени.

Настройка через дисплей

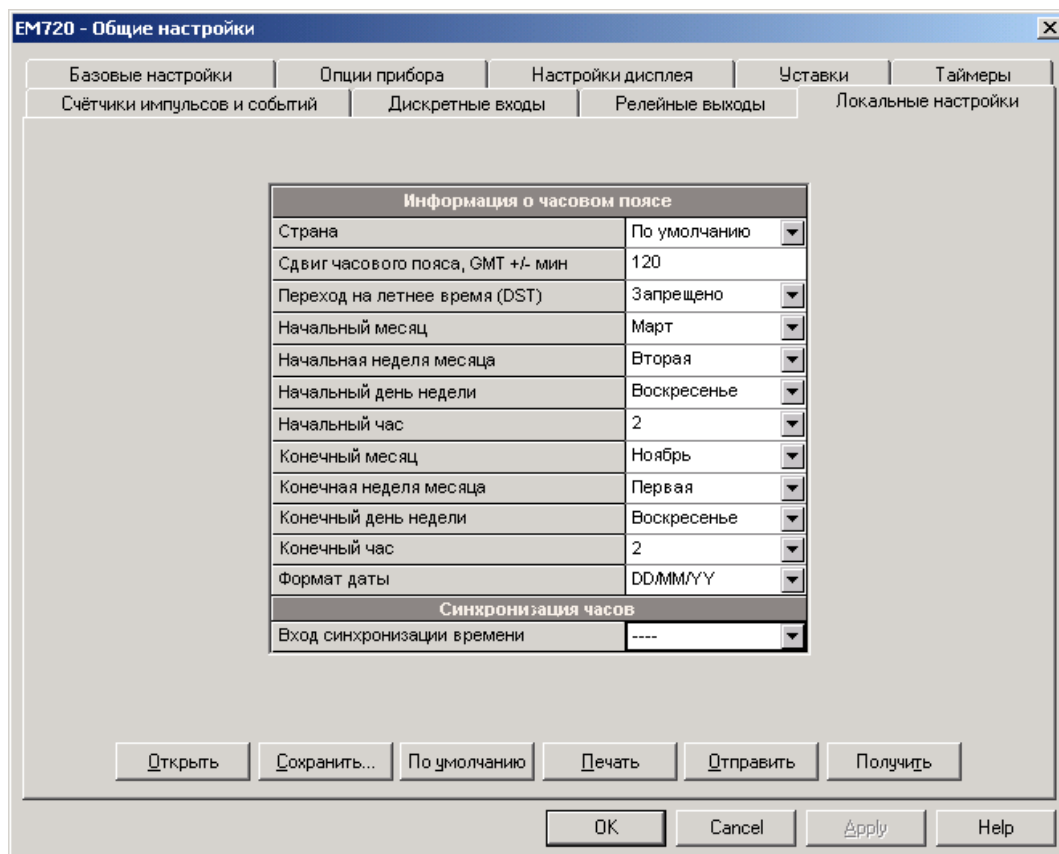
Local	Country
	Default

Выберите Local в главном меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

Смотри имеющиеся опции в таблице ниже.

Настройка через PAS

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Локальные настройки.



Следующая таблица показывает имеющиеся опции.

Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Country	Страна	По умолчанию, или название страны	По умолчанию	Определяет установки календаря. По умолчанию установлено для США

Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Offset	Сдвиг часового пояса, мин	-720 - 720 мин	120	Сдвиг часового пояса в мин от универсального координированного времени UTC (Universal Coordinated или Greenwich Mean Time). Используется для определения местного времени при синхронизации часов от приемника GPS IRIG-B или от сервера SNTP.
Daylight	Переход на летнее время (DST)	Запрещено Разрешено По календарю	Запрещено	Запрещено: часы показывают только стандартное время. Разрешено: прибор автоматически переводит часы на час вперед/назад в определённые заранее даты переключения. По календарю: время автоматически переводится в указанные в календаре даты переключения DST
Start Month	Начальный месяц	Январь – Декабрь	Март	Месяц, когда начинается летнее время
Start Week	Начальная неделя месяца	Первая, Вторая, Третья, Четвертая, Последняя	Вторая	Неделя месяца, когда начинается летнее время
Start Day	Начальный день недели	Воскресенье – Суббота	Воскресенье	День недели, когда начинается летнее время
Start Hour	Начальный час	1-6	2	Час суток, когда начинается летнее время
End Month	Конечный месяц	Январь – Декабрь	Ноябрь	Месяц, когда оканчивается летнее время
End Week	Конечная неделя месяца	Первая, Вторая, Третья, Четвертая, Последняя	Первая	Неделя месяца, когда оканчивается летнее время
End Day	Конечный день недели	Воскресенье – Суббота	Воскресенье	День недели, когда оканчивается летнее время
End Hour	Конечный час	1-6	2	Час суток, когда оканчивается летнее время
Date Order	Формат даты	MM/DD/YY DD/MM/YY YY/MM/DD	DD/MM/YY	Формат даты дисплея
Clock Sync	Вход синхронизации времени	Нет IRIG-B DI1...DI8 1PPM SNTP	Нет	Внешний источник (вход) сигналов синхронизации времени

Режим летнего времени

По умолчанию, переход на летнее время в приборе запрещен.

Если переход на летнее время разрешен, прибор автоматически переводит часы прибора на час вперед или назад, в заданное время, когда летнее время начинается или заканчивается.

Если режим перехода на летнее время установлен «По календарю», то используются только начальный и конечный часы перехода, в то время, как даты переключения берутся из сезонного календаря (см. [Настройка сезонного календаря](#)). Если даты переключения летнего времени для текущего года отсутствуют в сезонном календаре, то прибор использует даты, заданные в локальных настройках прибора.

Если переход на летнее время запрещён, вам придется переводить часы прибора на летнее время вручную.

Источники синхронизации времени

EM720 может синхронизировать часы прибора с внешним источником точного времени, используя спутниковые часы GPS, имеющие выход кода IRIG-B, либо сервер SNTP, либо устройство, обеспечивающее точные импульсы времени 1PPM, синхронизированные с началом минуты.

Использование IRIG-B

Выберите опцию GPS IRIG-B и подсоедините часы GPS к разъему сменного модуля IRIG-B.

Когда прибор детектирует сигнал IRIG-B, он автоматически синхронизирует часы с временем GPS каждую секунду, обычно с точностью лучшей, чем 1 мс, если время привязано к спутниковому времени. Если часы GPS теряют сигнал спутника, они продолжают генерировать сигнал IRIG-B на основе последнего имеющегося спутникового времени, но точность времени может стать хуже. Такие потери сигнала могут продолжаться от нескольких минут до часов. Во время таких пропусков дрейф кода, генерируемого приемником GPS, обычно составляет несколько миллисекунд в течение 24-часового периода.

Если сигнал IRIG-B потерян, прибор переходит на внутренние часы реального времени через 10 минут отсутствия сигнала. Когда сигнал IRIG-B восстанавливается, прибор автоматически синхронизируется с ним.

Во всех случаях, когда сигнал IRIG-B потерян или качество кода времени меняется, соответствующее событие автоматически регистрируется в журнале событий прибора.

Вы можете проверить присутствие и качество сигнала IRIG-B через дисплей диагностики прибора (см. [Дисплей диагностики прибора](#) в части 3) или через PAS (см. [Просмотр и сброс диагностики прибора](#) в части 6).

Использование SNTP

Для использования синхронизации часов через SNTP, вам следует разрешить операции клиента SNTP и, при необходимости, определить его настройки (см. [Настройки клиента SNTP](#)).

Во всех случаях, когда сервер временно недоступен или соединение с сервером восстановлено, соответствующее

событие автоматически регистрируется в журнале событий прибора.

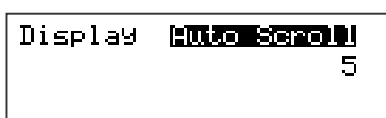
Использование импульсов синхронизации времени

Минутные импульсы синхронизации времени могут быть поданы на один из дискретных входов прибора. Начало импульса синхронизации выравнивает часы прибора на начало ближайшей минуты.

Время срабатывания контактов внешнего реле может влиять на точность синхронизации часов.

5.2.4 Настройки дисплея

Настройка через дисплей

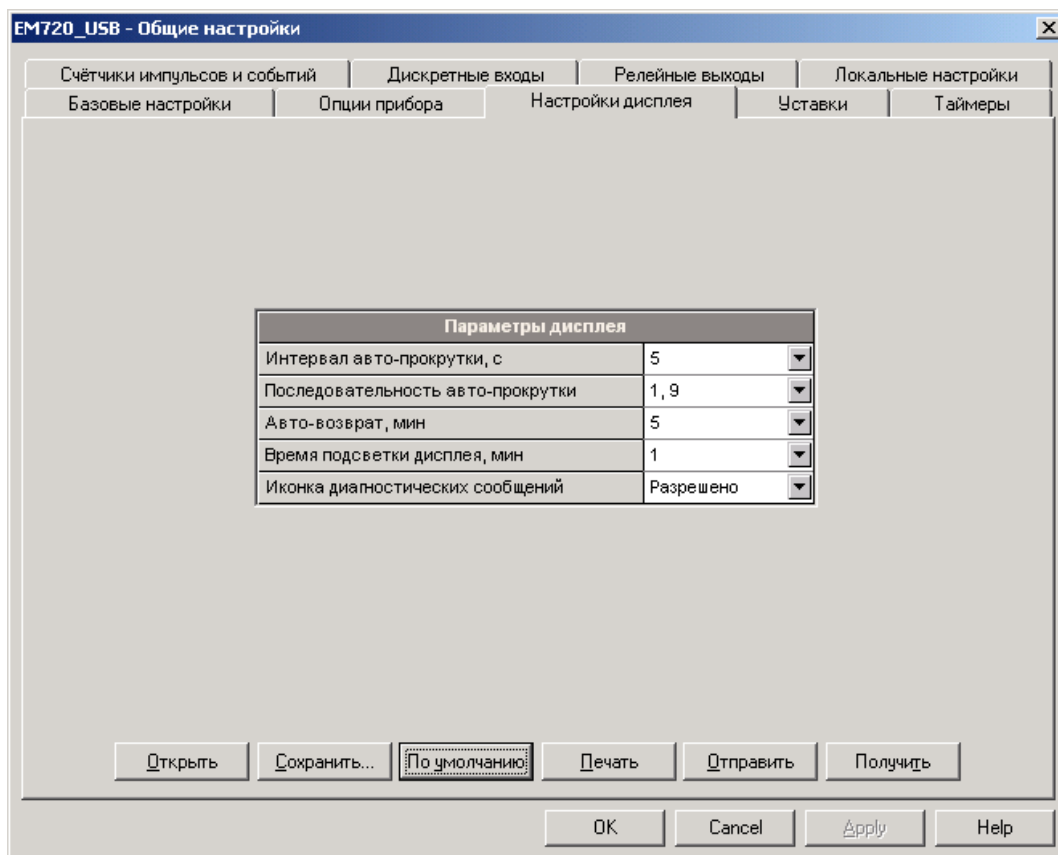


Выберите Display в главном меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 5 для информации по использованию меню.

Смотри имеющиеся опции в таблице ниже.

Настройка через PAS

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Настройки дисплея.



Имеющиеся опции приведены в следующей таблице.

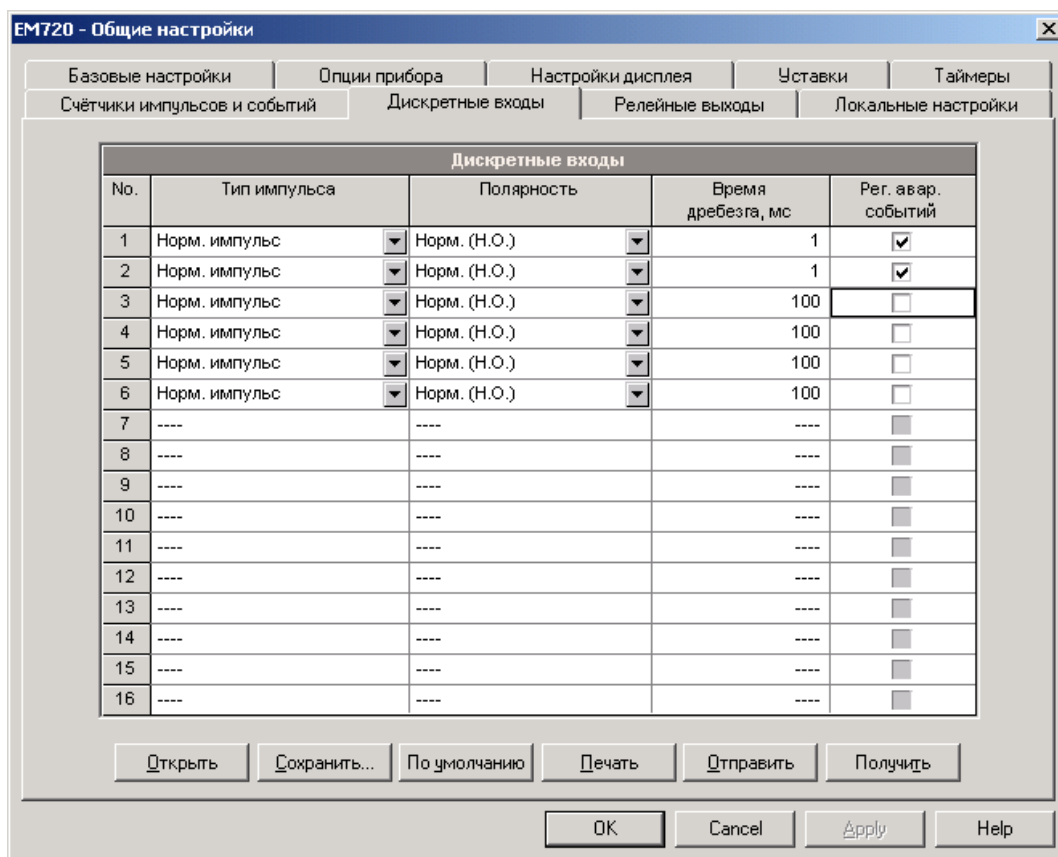
Обозначение на дисплее	Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Auto Scroll	Интервал автопрокрутки	Запрещена, 2-10, 15, 20, 25, 30 с	5	Определяет интервал автопрокрутки дисплея или запрещает автопрокрутку
Scroll Seq.	Последовательность автопрокрутки	1-2, 1-3, 1-4, 1-5, 1-6, 1-7, 1-8, 1-9 1, 5-9 1-2, 5-9 1-3, 5-9 1, 6-9 1-2, 6-9 1-3, 6-9 1-4, 6-9 1, 7-9 1-2, 7-9 1-3, 7-9 1-4, 7-9 1, 8-9 1-2,8-9 1-3,8-9 1-4,8-9 1, 9 1-2, 9 1-3, 9 1-4, 9	1, 9	Выбирает последовательность автопрокрутки из 9 дисплеев данных
Auto Return	Автовозврат	Запрещён, 1-5, 10, 15, 20, 25, 30 мин	5	Определяет временную задержку перед возвратом к стартовой странице
Backlight	Время подсветки дисплея	Постоянная, 1-10 мин	1	Определяет время, в течение которого включена подсветка дисплея
Diag. Icon	Значок диагностических сообщений	Запрещено Разрешено	Разрешено	Запрещает/Разрешает мигающий значок диагностики на дисплее данных

См. [Навигация в режиме дисплея данных](#) в части 3 относительно списка и нумерации дисплеев.

См. [Дисплей данных](#) для получения информации о списке страниц дисплеев данных и их содержании.

5.2.5 Настройка дискретных входов

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Дискретные входы.



Дискретные входы DI1-DI4 принадлежат встроенным быстрым дискретным входам. Последующие номера входов, расположенных на сменных модулях расширения ввода/вывода, присваиваются автоматически в порядке подключения модулей.

Дискретные входы, которые не присутствуют в вашем приборе, не будут показаны.

Имеющиеся опции показаны в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Режим импульсного входа	Норм. импульс Импульс KYZ	Норм. импульс	В импульсном режиме передний, либо задний фронт входного импульса распознаётся как событие. В режиме KYZ и передний и задний фронты входного импульса распознаются как отдельные события.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Полярность импульса	Норм. (Н.О.) Обратн. (Н.З.)	Нормальная	Для нормальной полярности переход из открытого в закрытое состояние считается импульсом. Для обратной (инверсной) полярности переход из закрытого в открытое состояние считается импульсом. В режиме KYZ, где используются оба перехода, выбор полярности не имеет значения.
Время дребезга, мс	1-100 мс	10 мс	Время полного замыкания/размыкания контакта, в течение которого состояние дискретного входа не должно изменяться, чтобы быть распознано как новое состояние. Слишком малое время гашения дребезга может быть причиной множественных событий при изменении состояния входа.
Рег. авар. событий	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Когда флаг отмечен, положительный переход дискретного входа (событие перехода из открытого в закрытое состояние) запускает регистратор аварийных событий

Время гашения дребезга

Время гашения дребезга присваивается дискретным входам в группах из двух соседних входов. Группа входов DI1-DI2 имеет одинаковое время гашения дребезга, в то время как входы DI3-DI4 могут иметь другое время гашения дребезга.

Запуск регистратора аварийных событий через дискретные входы

Отметьте флаги регистратора аварийных событий для дискретных входов, которые вы хотите использовать как триггеры для запуска регистратора.

При обнаружении замыкания дискретного входа, прибор генерирует глобальное событие «Внешний Триггер» ("External Trigger"). Если внешние триггеры разрешены в настройках регистратора аварийных событий (см. [Настройка регистратора аварийных событий](#)), то событие запускает регистратор аварийных событий.

Если несколько дискретных входов срабатывают в то же самое время, только первый из них запускает регистратор аварийных событий. Следующее событие не фиксируется до тех пор, пока все дискретные входы, связанные с регистратором аварийных событий, не вернуться в неактивное состояние. Это не влияет на функционирование аналоговых триггеров регистратора, которые работают независимо.

Внешнее аварийное событие «Внешний Триггер» ("External Trigger") также может быть проверено через управляющие уставки для выполнения другого действия по вашему выбору.

5.2.6 Настройка релейных выходов

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Релейные выходы.

Релейные выходы						
No.	Режим	Полярность	С запоминанием	Длительность импульса, мс	Источник импульса	кВтч/имп.
1	Без удержания	Норм. (Н.О.)	----	----	----	----
2	Импульсный	Норм. (Н.О.)	----	100	Импульс кВтч импорт	1.0
3	----	----	----	----	----	----
4	----	----	----	----	----	----
5	----	----	----	----	----	----
6	----	----	----	----	----	----
7	----	----	----	----	----	----
8	----	----	----	----	----	----
9	----	----	----	----	----	----
10	----	----	----	----	----	----
11	----	----	----	----	----	----
12	----	----	----	----	----	----
13	----	----	----	----	----	----
14	----	----	----	----	----	----
15	----	----	----	----	----	----
16	----	----	----	----	----	----

Номера релейных выходов присваиваются автоматически в порядке подключения модулей расширения ввода/вывода. Реле, которые не присутствуют в вашем приборе, не будут показаны.

Имеющиеся опции выходов показаны в таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Режим	Без удержания С удержанием Импульсный Имп. KYZ	Без удержания	Без удержания (следающий режим): реле переходит в активное состояние при срабатывании уставки, и возвращается в неактивное состояние с возвратом уставки. С удержанием: реле переходит в активное состояние при срабатывании уставки и остаётся в активном состоянии, пока не будет возвращено в неактивное состояние отдельной удалённой командой. Импульсный режим (нормальные импульсы): реле переходит в активное состояние на заданное время, переходит в неактивное состояние на заданное время, и остаётся в неактивном состоянии. Режим KYZ (переходные импульсы): реле изменяет состояние выхода при каждой команде и остаётся в этом состоянии до следующей команды.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Полярность	Норм. (Н.О.) Обратн. (Н.З.)	Нормальная	Нормальная полярность: реле не запитано в неактивном состоянии и запитано в активном состоянии. Обратная полярность: реле запитано в неактивном состоянии и не запитано в активном состоянии - часто называется аварийно-безопасным (failsafe) режимом.
С запоминанием	Нет Да	Нет	Применяется только в режиме с удержанием реле. В режиме без запоминания реле всегда возвращается в неактивное состояние при включении питания. В режиме с запоминанием состояние реле возвращается к тому, которое было до потери питания.
Длительность импульса	20-1000 мс	100 мс	Реальная ширина импульса кратна времени 1/2-периода сетевой частоты, и округляется до ближайшего большего значения. Время паузы между импульсами равно ширине импульса.
Источник импульса	Нет кВтч импорт кВтч экспорт кварч импорт кварч экспорт кварч сумм кВАч	Нет	Задаёт внутренний источник импульсов энергии для импульсного реле. Реле должно быть установлено в импульсный режим или в режим KYZ.
Частота импульсов, кВтч/имп.	0.1-1000.0	1.0 кВтч/имп	Определяет вес импульса энергии в единицах кВтч/импульс

Генерация импульсов энергии через релейные выходы

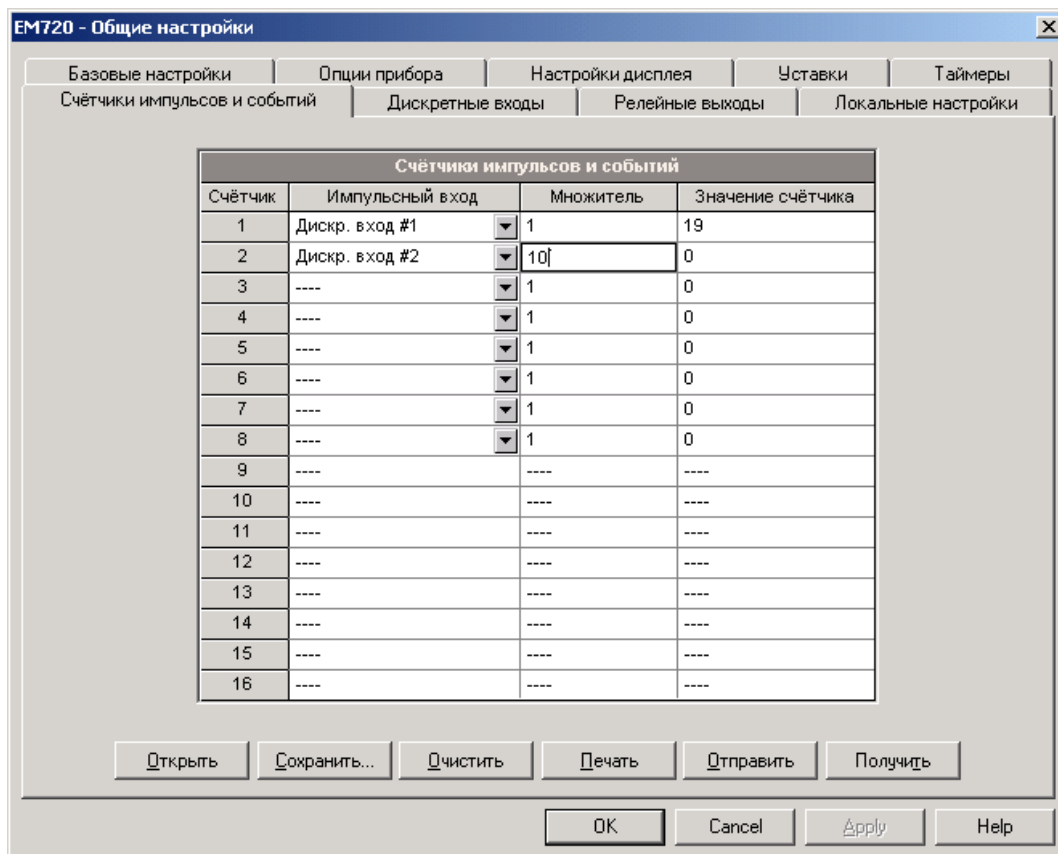
Для выдачи импульсов энергии через релейный выход:

1. Установите реле в импульсный режим или режим KYZ.
2. Выберите полярность (активный фронт импульса) для импульсов энергии и ширину импульса.
3. Выберите источник (тип энергии) и частоту импульсов для выбранного релейного выхода.
4. Сохраните ваши новые установки в приборе.

5.2.7 Настройка счётчиков

EM720 имеет 8 девятизначных счётчиков общего назначения, которые могут считать импульсы, получаемые через дискретные входы прибора, с программируемым масштабным коэффициентом, или события связанные со срабатыванием программируемых уставок.

Выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Счётчики импульсов и событий.




Имеющиеся опции счетчиков показаны в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Импульсный вход	Нет, DI1-DI8	Нет	Связывает дискретной вход со счётчиком импульсов
Множитель	1-9999	1	Значение, добавляемое к счётчику при детектировании импульса на дискретном входе
Значение счётчика			Отображает текущее содержимое счётчика

Вы также можете произвести предварительную установку значения счётчика или обнулить его, не изменяя настройки счётчика.

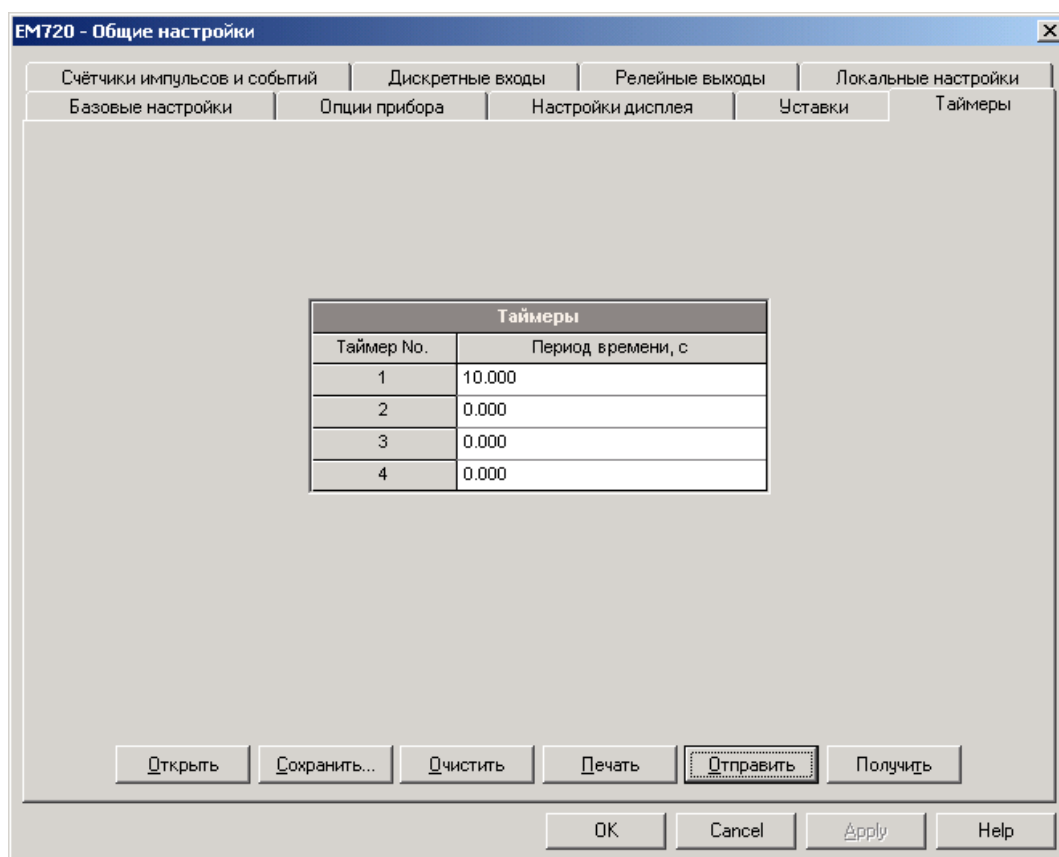
Чтобы установить начальное значение счетчика:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн  на панели инструментов PAS нажата.
2. Введите нужное значение в строку Значение счетчика.
3. Нажмите Отправить.

5.2.8 Настройка таймеров

EM720 имеет четыре программируемых интервальных таймера общего назначения. Когда таймер разрешён, он генерирует события с заданной периодичностью. Эти события могут использоваться в качестве импульсных триггеров для запуска программируемых уставок, обычно для периодической регистрации данных или выполнения других периодических операций (см. [Использование интервальных таймеров](#)).

Для настройки таймеров, выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Таймеры.



Для запуска таймера задайте ненулевой период времени. Хотя период определяется в единицах 0,001 с, действительное значение будет округлено в приборе до ближайшего большего кратного 1/2 периода сетевой частоты.

Чтобы остановить таймер, установите период времени в ноль.

5.2.9 Настройка программируемых уставок

EM720 снабжен встроенным логическим контроллером, который может предпринимать различные действия в ответ на определённые пользователем внутренние и внешние события. В отличие от обычных PLC, прибор использует упрощённую технику программирования, базирующуюся на программируемых уставках.

Уставка позволяет пользователю определить логическое выражение, базирующееся на измеряемых аналоговых и дискретных величинах, которое при срабатывании может произвести определённые пользователем действия, например, послать команду на выходные реле, увеличить или сбросить счетчик, или включить регистратор для записи события в журнал или записи текущих измеряемых величин и осциллограмм в файл.

Прибор предоставляет 16 управляющих уставок с программируемыми задержками срабатывания и возврата. Каждая уставка поддерживает до четырех триггеров, которые могут быть объединены в логическом выражении с использованием логики ИЛИ/И. Когда логическое выражение принимает значение истинности, уставка срабатывает и может выполнить до четырёх последовательных действий

Логический контроллер обеспечивает очень быструю реакцию на события. Время сканирования для всех триггеров - 1/2 периода сетевой частоты (8.8 мс для 60Hz и 10 мс для 50 Гц).

Для настройки уставок выберите Общие настройки в меню Настройки, и затем откройте вкладку Уставки.

Уставка No.

Триггеры уставки					
ИЛИ/И	Группа входов	Триггер	Условие	Порог срабатыв.	Порог возврата
ИЛИ	Фазные значения (1 пер)	I1	>=	200.00	190.00
ИЛИ	Фазные значения (1 пер)	I2	>=	200.00	190.00
ИЛИ	Фазные значения (1 пер)	I3	>=	200.00	190.00
И	Дискретные входы	DI4	Вкл.	----	----

Действия			
No.	Действие	Цель	Параметр
1	Вкл. реле	#1	----
2	Писать в журнал событий	Срабат.	----
3	Писать в журнал осциллограмм	#1	----
4	----	----	----

Задержки, с	
Срабатывания	0.500
Возврата	1.000

Опции программируемых уставок показаны в следующей таблице.

Параметр	Опции	Описание
Триггеры уставки		
ИЛИ/И	ИЛИ, И	Логический оператор - соединяет условия уставки в логическом выражении
Группа входов		Группа параметров триггера (см. Приложение А)
Триггер		Аналоговая или дискретная величина, которая используется как аргумент в логическом выражении (см. Приложение А)
Условие	<=, >=, =, <> Вкл., Выкл.	Оператор отношения задающий условие срабатывания триггера
Порог срабатывания		Значение триггера (в первичных величинах), при достижении которого условие триггера принимает значение «истина». Не применяется для дискретных величин.
Порог возврата		Значение триггера (в первичных величинах), при достижении которого условие триггера принимает значение «ложь». Задаёт гистерезис для аналоговых величин. Не применяется для дискретных величин.
Действия		
Действие		Операция, выполняемая, когда логическое выражение уставки принимает значение «истина» - уставка переходит в состояние срабатывания. (см. Приложение Б)
Цель		Опциональная цель - объект или условие операции
Параметр		Опциональный параметр операции (резервируется)
Задержки		
Срабатывания	0-10 000.000 с	Задержка времени перед срабатыванием уставки, когда условия срабатывания уставки выполнены
Возврата	0-10 000.000 с	Задержка времени перед возвратом уставки, когда условия возврата уставки выполнены

Заводские установки уставок

Уставка #1 в вашем приборе настроена по умолчанию на периодическую запись профиля стандартных величин в файлы данных #1 и #2 с периодичностью 15 минут.

Уставка #16 настроена по умолчанию для записи профиля нагрузки в файл данных #12 с периодичностью 15 минут. Она защищена от изменений за исключением периода записи, который вы можете установить в любое значение от 1 до 60 минут.

Использование логических выражений

Логические операторы ИЛИ/И используются упрощённым образом. Они не имеют специфических правил приоритета или преимущества.

Любое из условий уставки с оператором ИЛИ, принимающее значение «Истина», будет обладать преимуществом перед любым предыдущим условием со значением «Ложь». Аналогично, любое условие уставки с оператором И, принимающее значение «Ложь», получит преимущество перед любым предыдущим условием со значением «Истина».

Для предотвращения путаницы рекомендуется не чередовать различные логические операторы в одном выражении. Вместо этого соедините все условия, которые используют один логический оператор, вместе на одной стороне выражения, и другие – на другой стороне.

Чтобы в явном виде дать преимущество для одного условия, поместите его в конце выражения, используя оператор ИЛИ, если вы хотите, чтобы уставка срабатывала всегда, когда условие выполняется, и используя оператор И, если уставка не должна срабатывать пока критичное условие не будет выполнено.

Использование числовых триггеров

Для числовых (аналоговых) триггеров каждое из условий позволяет вам определить два порога, обеспечивая гистерезис при срабатывании триггера. Порог срабатывания определяет значение срабатывания триггера и порог возврата определяет значение для отпускания триггера. Пороги триггера всегда задаются в первичных величинах.

Если вы используете операторы отношения такие, как " \leq " (меньше либо равно) или " \geq " (больше либо равно), всегда задавайте правильный порог отпускания для триггера. Если вы не хотите использовать гистерезис, установите порог возврата таким же, как порог срабатывания.

Использование дискретных триггеров

Дискретные (цифровые) триггеры, такие, как дискретные входы, реле, или внутренние статические или импульсные события, проверяются на состояние «Вкл.» (замкнут/установлен) или «Выкл.» (разомкнут/сброшен).

Дискретные события делятся на два типа: статические события и импульсные события. Статические события чувствительны к уровню (level-sensitive). Статическое событие существует всё время, пока выполняется соответствующее условие. Примером являются дискретные входы, реле и внутренние статические события, генерируемые диагностикой устройства, процедурами измерений и регистраторами качества энергии и аварийных событий.

Импульсные события чувствительны к фронту, с автоматическим сбросом. Импульсное событие генерируется триггером лишь один раз, когда положительный фронт регистрируется на входе триггера. Примерами импульсных событий являются импульсные входы (приход импульсов на дискретные входы), внутренние импульсные события (импульсы энергии и импульсы временных интервалов), и импульсы, генерируемые таймерами. Логический контроллер автоматически сбрасывает импульсные события в конце каждого сканирования, чтобы исключить повторное срабатывание триггера от того же самого события.

Использование флагов событий

EM720 имеет 8 общих двоичных флагов, называемых флагами событий, которые могут быть индивидуально установлены, сброшены и проверены через триггеры уставки и через каналы связи.

Флаги событий могут быть использованы в различных приложениях, например, для передачи информации о событии между уставками, или для расширения логического выражения или списка действий, которые должны быть выполнены при определённом событии. Они также могут быть использованы для управления уставками через каналы связи от внешних контроллеров и систем управления, таких как PLC и системы СКАДА.

Смотри [Флаги событий](#) о том, как проверить и изменить флаги событий через PAS.

Использование интервальных таймеров

Четыре интервальных таймера, обеспечиваемых прибором, обычно используются для периодической записи измеряемых данных, либо как самостоятельные триггеры, либо при наличии других событий. См. [Настройка таймеров](#) о том, как задать период срабатывания таймера.

Интервальные таймеры не синхронизированы с часами. Когда вы запускаете таймер, он генерирует импульсное событие, которое может привести к срабатыванию уставки, если вы включили таймер в список её триггеров. При срабатывании уставки таймер рестартует на следующий интервал, и затем генерирует следующее событие, когда интервал истекает.

Если вы хотите записывать данные в определённые заранее интервалы без привязки к другим событиям, просто выберите таймер в качестве триггера и задайте файл данных, который вы хотите использовать для записи, в списке действий уставки. Если вы хотите, чтобы данные были записаны с заданной периодичностью при наличии определённого события, выберите триггеры, которые будут идентифицировать ваше событие, и затем добавьте таймер в конце списка условий с использованием логического оператора И.

Использование триггеров времени

Если вы хотите, чтобы действия уставки были синхронизированы с часами прибора, например, чтобы обеспечить синхронную запись данных каждые 15 минут или каждый час, или выводить временные импульсы через контакты реле, используйте триггеры времени, синхронизированные с часами прибора.

Смотрите настройки по умолчанию, установленные в вашем приборе для уставки #1, как пример использования триггеров времени. Уставка запрограммирована для записи профиля данных с периодичностью 15 минут в файлы данных #1 и #2.

Использование задержек времени

Две опциональные задержки срабатывания и возврата уставки могут быть добавлены к каждой уставке, чтобы продлить мониторинг триггеров перед вынесением решения, случилось ли ожидаемое событие, или нет.

Если задержка срабатывания или/и возврата определена, логический контроллер изменит состояние уставки только в том случае, если все условия триггеров подтверждаются в течение времени не меньше, чем время задержки.

Хотя задержка может быть определена с разрешением 1 мс, реальное значение выравнивается по нижней границе, кратной $\frac{1}{2}$ периода сетевой частоты.

Заметьте, что вы не можете использовать задержки с импульсными триггерами, поскольку они сбрасываются немедленно и не будут более существовать при следующем сканировании триггеров.

Использование событий уставок и действий

Когда состояние уставки изменяется, т.е. уставка срабатывает или возвращается в неактивное состояние, логический контроллер предпринимает следующие действия:

1. Новое состояние уставки регистрируется в регистре состояния уставок (setpoints), который может быть прочитан через каналы связи системой СКАДА или программируемым контроллером, чтобы дать индикацию ожидаемого события или предпринять дополнительные действия.
2. При срабатывании уставки ее состояние запоминается в регистре-защелке, хранящемся в энергонезависимой памяти и доступном через каналы связи. Регистр хранит последние состояния срабатывания уставок до тех пор, пока в явном виде не будет сброшен.
3. При срабатывании уставки до четырёх программируемых действий, определенных пользователем, последовательно выполняются в том порядке, в каком вы поместили их в список.

Обычно программируемые уставки работают независимо друг от друга, и то же действие, запрограммированное в разных уставках, может быть повторено для той же самой цели. Исключением являются операции с реле, и запись файлов данных и осциллограмм, которые разделяются между всеми уставками по схеме ИЛИ.

Выход реле активизируется, если хотя бы одна из уставок, подключенных к реле, сработала и находится в активном состоянии. Если реле работает в обычном режиме без удержания, то реле будет оставаться в активном состоянии, пока все подключенные к нему уставки не перейдут в неактивное состояние. Реле, работающее в режиме с удержанием, и в этом случае останется в активном состоянии, пока не будет освобождено отдельной командой, посланной либо локально от другой программируемой уставки, либо дистанционно через канал связи.

Запись данных и осциллограмм, направленная в один и тот же файл, производится один раз для первой из уставок, которые производят то же действие: это

гарантирует отсутствие повторных записей, относящихся к одному и тому же времени, в одном и том же файле.

Регистрация срабатывания уставок

События, связанные со срабатыванием и отпуском уставок, могут быть записаны вместе с временной меткой и значениями триггеров в журнал событий, если вы включите соответствующее действие в список действий уставки.

Регистратор событий регистрирует изменения состояния уставки – срабатывание, отпускание, или оба, - которые вы выбрали при задании операции. Журнал событий будет содержать отдельную запись для каждого активного триггера, изменившего состояние при изменении состояния уставки, и отдельную запись для каждого действия, произведённого при срабатывании уставки, исключая только действия, связанные с записью данных в файлы.

Каждое событие, помещаемое в журнал событий, получает свой последовательный номер. Рекомендуется помещать операцию записи в журнал событий первой в списке действий уставки, тогда при следующих за ней операциях записи в файл данных или журнал осциллограмм их записи получат тот же идентификатор и номер события, так что PAS сможет легко связать записи в разных файлах, пользуясь перекрестными ссылками, и покажет их вам вместе на экране.

5.3 Настройки регистров энергии и тарифов

EM720 предоставляет 10 универсальных полностью программируемых регистров для коммерческого учета электроэнергии, которые могут быть подключены к любому внутреннему счетчику энергии, или к любому внешнему источнику импульсов, который обеспечивает импульсы через дискретные входы прибора.

Любой регистр может индивидуально использоваться как в однотарифной, так и в многотарифной схеме учета электроэнергии, обеспечивая как учет расхода по тарифам, так и суммарный расход электроэнергии.

Каждый регистр может быть индивидуально подключен к регистрам максимальной интервальной мощности и кумулятивной максимальной интервальной мощности, обеспечивая ту же тарифную схему, которую вы устанавливаете для регистров энергии.

Тарифная структура прибора поддерживает 8 различных тарифов, используя произвольную тарифную схему. Всего поддерживаются 4 типа дней и 4 сезона, при восьми возможных переключениях тарифов в сутки.

Первые четыре регистра коммерческого учета в вашем приборе по умолчанию настроены для записи активной энергии (импорт и экспорт) и реактивной энергии (импорт и экспорт). Вы можете изменить заводские настройки или настроить оставшиеся регистры по вашему выбору.

Для активизации и настройки системы регистров коммерческого учёта электроэнергии:

1. Подключите входы регистров коммерческого учёта энергии к соответствующим источникам - либо к внутренним счетчикам энергии, либо к дискретным входам для приема импульсов от внешних счетчиков (см. [Настройка регистров учёта энергии](#)).
2. Выберите опции для каждого из регистров, исходя из того, требуется ли вести учет энергии как по тарифам, так и суммарно, либо только суммарно по однотарифной схеме, и хотите ли вы разрешить суточный профиль нагрузки по энергии и максимальной мощности по тарифам и/или суммарно.
3. Задайте суточные профили времени переключения тарифов для всех типов дней и сезонов с отличающейся суточной тарифной схемой (см. [Настройка суточных профилей тарифов](#)).
4. Задайте сезонное расписание для суточных профилей тарифов, используя сезонный календарь (см. [Настройка сезонного календаря](#)).

5.3.1 Настройка регистров учёта энергии

Выберите Настройки регистров энергии/тарифов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Регистры энергии/тарифов.

Имеющиеся опции показаны в следующей таблице:

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Суммарные/тарифные регистры			
Тарифы вкл.	Не выбрано Выбрано	Не выбрано	Активизирует тарифные регистры для выбранного регистра энергии
Профиль энерг.	Не выбрано Выбрано	Выбрано	Разрешает запись регистров энергии (как суммарных, так и тарифных, если тарифы включены) в файлы месячного/суточного учёта энергии. Всегда выбран для сконфигурированных регистров.
Профиль мощн.	Не выбрано Выбрано	Не выбрано	Разрешает запись регистров максимальной интервальной мощности (как суммарных, так и тарифных, если тарифы включены) в файлы месячного/суточного учёта энергии.
Профиль суммы	Не выбрано Выбрано	Выбрано	Разрешает запись суммарных регистров (как энергии, так и максимальной мощности, если разрешена) в файлы месячного/суточного учёта энергии. Всегда выбран для сконфигурированных регистров.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Единицы	кВтч кВтч-кварч кварч-кВАч	Нет	Единицы измерения для регистра энергии. Выбирается автоматически для регистров, подключенных к внутреннему счетчику энергии. Задается пользователем для внешнего источника импульсов.
Канал	Нет, Ch1-Ch6	Нет	Идентифицирует канал измерения для многоканального измерителя энергии. Не используется для внутренних измерений в отсутствие внешних источников. Выберите Ch1 для внутренних источников энергии и Ch2-Ch6 для внешних источников в случае многоканального измерения энергии.
Входы регистров			
Источник	Нет кВтч импорт кВтч экспорт кварч импорт кварч экспорт кВАч DI1-DI8	Нет	Подключает внутренний счетчик энергии или дискретный вход к регистру коммерческого учёта энергии
Множитель	0.001-100.000	1.000	Множитель для внешних импульсов энергии. Фиксирован для внутренних источников.
Целевой регистр	Reg#1- Reg#10	Нет	Определяет целевой регистр коммерческого учета для источника энергии. Устанавливается автоматически.

5.3.2 Настройка суточных профилей тарифов

Для задания суточных профилей тарифов выберите Настройки регистров энергии/тарифов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Суточные профили тарифов.

Суточные профили позволяют вам задать время переключения тарифов с 15-минутным разрешением для 4 сезонов, используя 4 различные суточные схемы для каждого сезона.

Для задания суточного профиля:

1. Выберите нужный сезон (например, 1 = зима, 2 = весна/осень, 3 = лето) и тип дня (например, 1 = рабочий день, 2 = выходной или праздничный день).
2. Выберите время начала первого тарифного интервала и присвойте ему соответствующий номер тарифа (например, 1 = пиковый, 2 = средний, 3 = низкий).
3. Повторите установки для всех тарифных интервалов для этого типа дня.
4. Повторите установки для всех сезонов и типов дней в пределах сезона.

EM720 - Настройки регистров энергии/тарифов

Регистры энергии/тарифов | Суточные профили тарифов | Сезонный календарь

Суточный профиль тарифов		
Сезон	Тип дня	
#1	#1	
No.	Начало тарифа	Тариф №
1	00:00	#3
2	07:30	#2
3	11:00	#1
4	17:00	#2
5	22:00	#3
6	00:00	#1
7	00:00	#1
8	00:00	#1

Открыть
Сохранить...
Очистить
Очистить всё
Печать
Отправить
Получить

OK Cancel Apply Help

Первая точка переключения тарифа фиксирована на 00:00 часов, и последний интервал переключения тарифа, который вы зададите в суточном профиле, будет в силе до 00:00 часов следующего дня.

ПРИМЕЧАНИЕ

Файлы профилей месячного и суточного учёта энергии и ваш дисплей данных учёта энергии автоматически конфигурируются для количества активных тарифов, которое вы определили в суточных профилях вашего прибора.

5.3.3 Настройка сезонного календаря

Сезонный календарь обеспечивает сезонное расписание для суточных профилей тарифов и позволяет вам задать конфигурацию любой тарифной схемы, базирующейся на сезонных нормах компании-поставщика электроэнергии. Кроме того, сезонный календарь может использоваться для задания дат переключения летнего времени в случае, если даты меняются в зависимости от календарного года.

Для задания конфигурации вашей сезонной тарифной схемы выберите Настройки регистров энергии/тарифов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Сезонный календарь.

EM720 - Настройки регистров энергии/тарифов

Регистры энергии/тарифов | Суточные профили тарифов | **Сезонный календарь**

Сезонный календарь										
№.	Сезон/ Период	Тип дня	Неделя месяца	День недели	До дня недели	Месяц	День	До месяца	До дня	Год
1	#1	#1	----	Понедельник	Пятница	----	----	----	----	----
2	#1	#2	----	Суббота	Воскресенье	----	----	----	----	----
3	#1	#2	----	----	----	Январь	1	Январь	5	----
4	#1	#2	----	----	----	Январь	7	----	----	----
5	#1	#2	----	----	----	Февраль	23	----	----	----
6	#1	#2	----	----	----	Май	1	----	----	----
7	#1	#2	----	----	----	Май	9	----	----	----
8	#1	#2	----	----	----	Июнь	12	----	----	----
9	#1	#2	----	----	----	Ноябрь	4	----	----	----
10	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----
11	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----
12	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----
13	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----
14	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----
15	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----
16	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Открыть | Сохранить... | Очистить | Печать | Отправить | Получить

OK | Cancel | Apply | Help

Календарь имеет 48 строк, которые позволяют вам выбрать суточные профили тарифов для рабочих дней и праздников во всех сезонах в любом порядке, который удобен для вас, основываясь на простых интуитивных правилах. Нет ограничений на то, как вы будете определять вашу схему. Прибор способен автоматически распознать ваши установки и выбрать правильный профиль для любого дня в году.

Рисунок выше даёт пример, как задать односезонную тарифную схему для рабочих и праздничных дней, принятых в Российской Федерации.

Для задания вашего сезонного календаря:

1. В поле Сезон/Период выберите сезон, и в поле Тип дня выберите тип дня, соответствующий суточному профилю, для которого вы хотите задать календарный период.
2. Выберите временной интервал, когда будет действовать данный суточный профиль, используя начальный и конечный дни недели, и, для много-сезонной схемы, - начальный и конечный месяцы выбранного сезона. Не имеет значения, в каком порядке вы указываете дни недели или месяцы – прибор всегда распознает правильный порядок.
3. Для исключительных дней, таких как официальные праздники, выберите определённый день и месяц, либо определённую неделю месяца и день недели.

Для настройки дат переключения летнего времени:

1. Выберите DST в поле Сезон/Период.
2. Выберите месяц и день начала летнего времени в полях «Месяц» и «День».
3. Выберите месяц и день окончания летнего времени в полях «До месяца» и «До дня».
4. В поле «Год» выберите год, для которого эти даты будут иметь силу.

Повторите шаги 1-4 для всех лет, для которых вы хотите задать схему переключения летнего времени.

Чтобы ваша схема переключения летнего времени вступила в действие:

1. Откройте меню [Локальные настройки](#).
2. Выберите «По календарю» в поле Переход на летнее время (DST).
3. Отправьте вашу новую настройку в прибор.

5.4 Настройки регистраторов

EM720 предоставляет 8 Мегабайт встроенной энергонезависимой памяти для регистрации данных, событий и осциллограмм.

Память прибора полностью настраиваемая за исключением файлов, которые хранят данные месячного и суточного коммерческого учёта электроэнергии и профиль нагрузки. Эти файлы сконфигурированы изготовителем и не могут быть изменены пользователем.

Кроме того, два файла данных автоматически сконфигурированы в вашем приборе для записи статистики соответствия стандарту EN51060 или ГОСТ 13109-97. Вы не можете изменить структуру записей этих файлов, но вы можете изменить объем памяти, отведённый под эти файлы.

Оставшаяся память может быть свободно распределена по вашему желанию. Если вы хотите изменить заводские установки, следуйте указаниям, приведенным в следующем разделе.

5.4.1 Задание конфигурации памяти прибора

Выберите Настройки памяти/регистраторов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Распределение памяти.

Расширенные настройки ПКЗ ГОСТ 13109 | Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109 | Регистратор аварийных событий

Распределение памяти | Регистратор данных | Регистратор осциллограмм | Регистратор ПКЗ ГОСТ 13109

Всего памяти: 8372224 байт | Свободная память: 1033216 байт

Файлы регистрации									
No.	Файл	Тип	Размер, байт	Секций/каналов	Макс. записей	Макс. событий	Размер записи	Параметров	Сохранено записей
1	Журнал событий	Сворачивающийся	21504		1000	1000	20		34
2	Файл данных 1	Сворачивающийся	439296		5760	5760	76	16	465
3	Файл данных 2	Сворачивающийся	439296		5760	5760	76	16	465
4	Файл данных 3	Свободно							
5	Файл данных 4	Свободно							
6	Файл данных 5	Свободно							
7	Файл данных 6	Свободно							
8	Файл данных 7	Свободно							
9	Файл данных 8	Свободно							
10	Файл данных 9	Статистика соотв. ГОСТ 13109	88064	11	45	45	172	40	5
11	Файл данных 10	Статистика гармоник ГОСТ 13109	92160	6	45	45	332	80	5
12	Файл данных 11	Свободно							
13	Файл данных 12	Сворачивающийся	600064		11520	11520	52	10	469
14	Файл данных 13	Сворачивающийся	191488		4320	4320	44	8	0

Открыть | Сохранить... | Очистить | Печать | Отправить | Получить | Конфигурация файла | Настройка регистратора

OK | Cancel | Apply | Help

Следующая таблица описывает опции файлов.

Параметр	Опции	Описание
Тип	Сворачивающийся Несворачивающийся	Тип раздела памяти файла. Сворачивающийся: запись в файл продолжается на место наиболее старых записей после того, как файл заполнен – рекомендуемое значение по умолчанию. Несворачивающийся: запись в файл прекращается после того, как файл заполнен, до тех пор, пока файл не будет принудительно очищен.
Размер		Размер раздела памяти, выделяемой для файла. Устанавливается автоматически в зависимости от размера записи и количества записей в файле.
Секций/каналов	0-20	Количество секций в многосекционном файле данных, как файлы суточного профиля нагрузки и статистики ПКЭ, или количество записываемых каналов в файле осциллограмм
Макс. записей	0-65535	Выделяет память раздела файла для заданного количества записей
Размер записи		Размер записи файла для отдельной секции или канала. Устанавливается автоматически в зависимости от файла и количества параметров в записи файла данных
Параметров	0-16	Количество параметров в одной записи файла данных (кроме файлов статистики ГОСТ 13109-97 и EN 50160)

Память прибора может быть распределена между 22 файлами из следующего списка:

- Журнал событий
- 16 файлов данных
- 3 журнала осциллограмм
- Журнал событий показателей качества электроэнергии (ПКЭ) ГОСТ 13109-97 или EN 50160
- Журнал аварийных событий

Чтобы изменить свойства файла или создать новый файл:

1. Дважды щелкните левой кнопкой мыши на разделе файла, который вы хотите изменить.

2. Выберите нужные параметры для файла.

3. Нажмите ОК.

Для вашего удобства, размер записи и доступное количество записей для вашего файла показываются в диалоговом окне.

Чтобы удалить существующий файл:

1. Нажмите Удалить.
2. Нажмите ОК.

Смотри следующие разделы для дополнительной информации о том, как сконфигурировать различные типы файлов.

Следующая таблица поможет вам оценить расход памяти для файлов при планировании распределения памяти в вашем приборе. Реальный размер файла обычно будет немного больше.

Файл	Размер записи в байтах	Размер файла в байтах
Журнал событий	20	Размер записи × количество записей
Конвенциональный файл данных	12 + 4 × количество параметров	Размер записи × количество записей
Файл статистики соответствия ГОСТ 13109 (Файл данных #9)	172 × 11 секций	Размер записи × количество записей
Файл статистики гармоник ГОСТ 13109 (Файл данных #10)	332 × 6 секций	Размер записи × количество записей
Файл статистики соответствия EN 50160 (Файл данных #9)	148 × 12 секций	Размер записи × количество записей
Файл статистики гармоник EN 50160 (Файл данных #10)	220 × 3 секций	Размер записи × количество записей
Журнал осциллограмм	1068 × количество каналов записи	Размер записи × количество каналов × количество серий (событий) × количество записей в серии
Журнал событий ПКЭ	32	Размер записи × количество записей
Журнал аварийных событий	40	Размер записи × количество записей

Следующая таблица показывает распределение памяти в приборе по умолчанию в зависимости от установленной опции ПКЭ. Все файлы имеют сворачивающийся тип раздела.

№.	Файл	Размер в байтах	Каналов	Макс. записей	Макс. событий	Заводское назначение
1	Журнал событий	21504		1000	1000	
2	Файл данных #1	439296		5760	5760	Запись 15-мин профиля данных за 60 суток
3	Файл данных #2	439296		5760	5760	Запись 15-мин профиля данных за 60 суток
10	Файл данных #9 ГОСТ 13109-97	85140	11	45	45	Запись статистики соответствия ГОСТ 13109-97
11	Файл данных #10 ГОСТ 13109-97	89640	3	45	45	Запись статистики гармоник ГОСТ 13109-97

№.	Файл	Размер в байтах	Каналов	Макс. записей	Макс. событий	Заводское назначение
10	Файл данных #9 EN 50160	102400	12	56	56	Запись статистики соответствия EN 50160
11	Файл данных #10 EN 50160	38912	3	56	56	Запись статистики гармоник EN 50160
13	Файл данных #12	600064		11520	11520	15-мин профиль нагрузки за 120 дней
14	Файл данных #13	208896		4320	4320	Быстрый профиль RMS для аварийных событий
15	Файл данных #14	191488		4320	4320	Быстрый профиль RMS для событий ПКЭ
16	Файл данных #15	61440	20	24	24	Месячный профиль учёта энергии для 24 месяцев
17	Файл данных #16	116736	20	120	120	Суточный профиль учёта энергии для 120 дней
18	Журнал осциллограмм #1	3597312	7	480	120	Осциллограммы событий ПКЭ и аварийных событий: 32 выб./период x 64 периодов
19	Журнал осциллограмм #2	906240	7	120	60	Осциллограммы событий ПКЭ: 128 выб./период x 8 периодов
20	Журнал осциллограмм #3	518144	4	120	60	Осциллограммы быстрых импульсов: 1024 выб./период x 1 период
27	Журнал событий ПКЭ	33792		1000	1000	
28	Журнал аварийных событий	41984		1000	1000	

ЗАМЕЧАНИЕ

Прибор автоматически выполняет дефрагментацию памяти каждый раз, когда вы меняете ее конфигурацию. Это помогает держать всю свободную память в одном непрерывном блоке и предотвращает возможную утечку памяти из-за фрагментации. В зависимости от данных, записанных в памяти, это может занять от секунд до нескольких минут.

5.4.2 Настройка регистратора событий**Для изменения конфигурации журнала событий:**

- Щелкните дважды на разделе журнала событий левой кнопкой мыши.

Параметры файла

Файл: Журнал событий Размер записи: 20

Свободная память: 1033216 Количество доступных записей: 52736

Атрибуты файла

Количество записей: 1000

Количество секций: 0

Количество параметров: ----

Тип файла: Сворачивающийся

Удалить

OK

Отмена

2. Выберите тип раздела файла.
3. Задайте максимальное количество записей, которое вы хотите хранить в журнале событий.
4. Нажмите ОК, затем отправьте ваши новые установки в прибор или сохраните в базу данных прибора.

По умолчанию регистратор событий регистрирует все события, относящиеся к изменениям конфигурации прибора, сбросам и диагностике.

Дополнительно регистратор может записывать в журнал события, относящиеся к работе программируемых уставок. Каждая уставка должна быть отдельно разрешена для записи в журнал событий. Для регистрации событий срабатывания уставки добавьте действие "Писать в журнал событий" в список действий уставки.

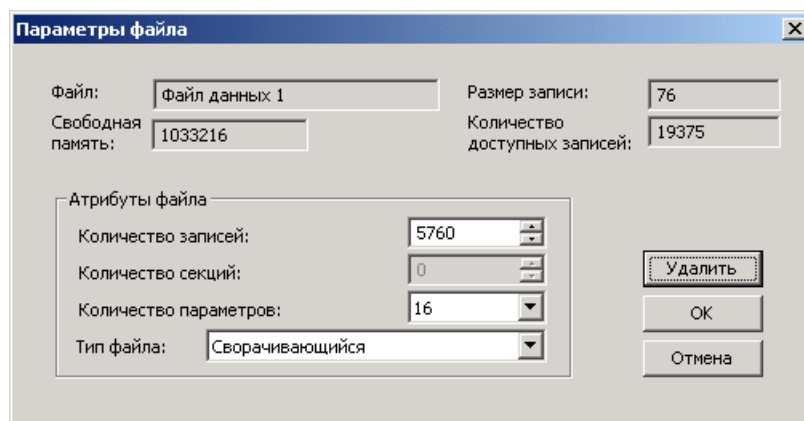
5.4.3 Настройка регистратора данных

Настройка конвенциональных файлов данных

Регистратор данных может быть запрограммирован для записи до 16 параметров данных на одну запись, в каждом из конвенциональных файлов данных. Список параметров для записи в файл задаётся отдельно для каждого файла данных.

Для создания или реорганизации файла данных:

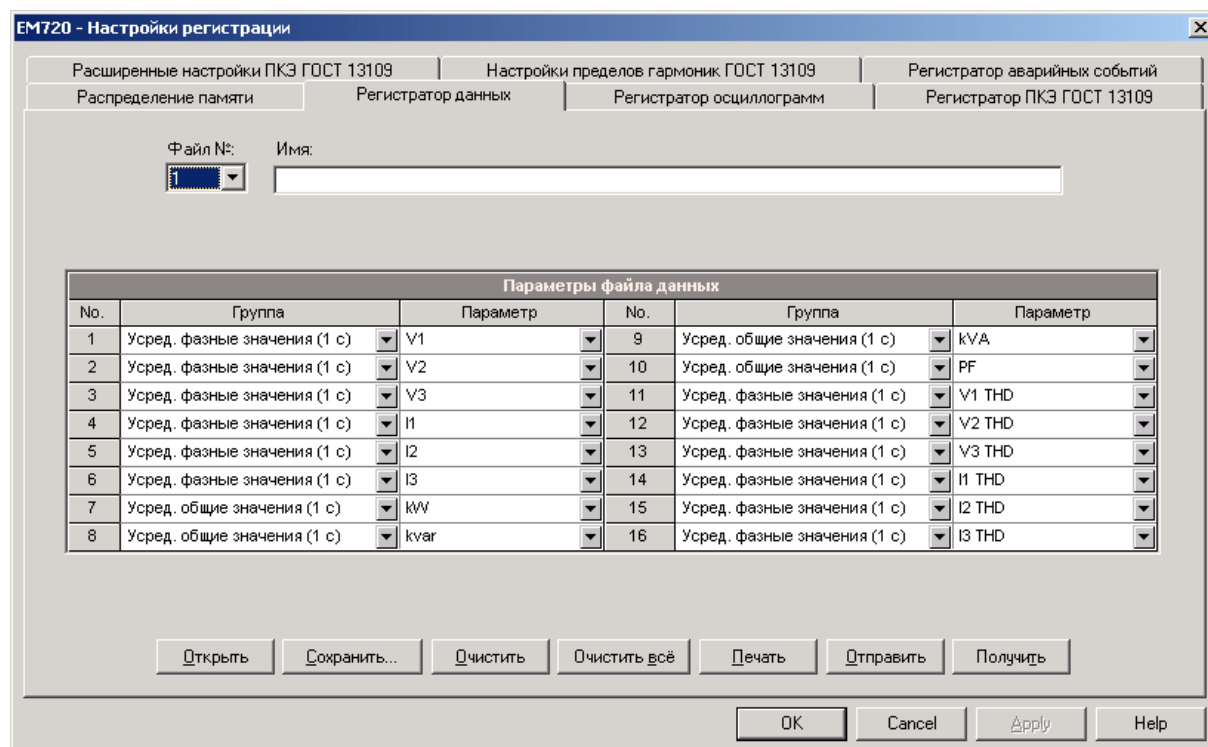
1. Дважды щёлкните левой кнопкой мыши на разделе файла.



2. Выберите тип раздела файла.
3. Задайте количество параметров в записях файла.
4. Задайте максимальное количество записей в файле.
5. Нажмите ОК, и затем отправьте ваши новые установки в прибор или сохраните в базе данных прибора.

Чтобы задать содержимое записей файла:

1. Щелкните на строке раздела файла левой кнопкой мыши и нажмите кнопку Настройка регистратора, или откройте вкладку Регистратор данных и выберите номер файла.



2. Выберите список параметров для записи в файле данных. Вы не сможете выбрать больше параметров, чем вы задали при выделении памяти для раздела файла. Смотри Приложение А относительно списка доступных параметров.
3. Для вашего удобства PAS следует за вашим выбором и помогает в задании конфигурации серии последовательных параметров: при открытии окна Группа для следующего параметра, PAS выберет ту же группу, как и в вашем предыдущем выборе; если вы выбираете ту же группу снова, PAS автоматически предложит в поле Параметр следующий параметр в группе.
4. Добавьте имя вашего файла данных в строку Имя. Оно будет присутствовать в отчётах для этого файла данных, и поможет идентифицировать файл в меню при выборе файла.
5. Сохраните ваши новые установки в базе данных прибора и отправьте их в прибор.

Заводские установки файлов данных

Конвенциональные файлы данных

Файлы данных #1 и #2 по умолчанию сконфигурированы для периодической регистрации 15-минутного профиля стандартных электрических величин. Вы можете свободно изменить список записываемых параметров и частоту записи обоих файлов.

Периодическая запись данных в эти файлы управляется программируемой уставкой #1, которая синхронизирована

с часами прибора. Для изменения частоты записи данных измените временной интервал триггера уставки (см. [Настройка программируемых уставок](#)).

Файл данных #1

Файл данных #1 сконфигурирован для записи 1-секундных фазных напряжений, токов, гармоник и общих мощностей. Список параметров показан в следующей таблице.

Файл данных #1		
№.	Обозначение	Описание
1	V1/V12	Фазное/междуфазное напряжение A/AB
2	V2/V23	Фазное/междуфазное напряжение B/BC
3	V3/V31	Фазное/междуфазное напряжение C/CA
4	I1	Ток фазы А
5	I2	Ток фазы В
6	I3	Ток фазы С
7	Total kW	Активная мощность сети
8	Total kvar	Реактивная мощность сети
9	Total kVA	Полная мощность сети
10	Total PF	Коэффициент мощности сети
11	V1/V12 THD	КИС (THD) напряжения на фазе A/AB
12	V2/V23 THD	КИС (THD) напряжения на фазе B/BC
13	V3/V31 THD	КИС (THD) напряжения на фазе C/CA
14	I1 THD	КИС (THD) тока на фазе А
15	I2 THD	КИС (THD) тока на фазе В
16	I3 THD	КИС (THD) тока на фазе С

Файл данных #2

Файл данных #2 сконфигурирован для записи текущих усреднённых интервальных значений, технических счётчиков энергии, и 1-секундных тока нейтрали и частоты сети. Список параметров показан в следующей таблице.

Файл данных #2		
№.	Обозначение	Описание
1	V1 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение A/AB
2	V2 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение B/BC
3	V3 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение C/CA
4	I1 DMD	Текущий интервальный ток фазы А
5	I2 DMD	Текущий интервальный ток фазы В
6	I3 DMD	Текущий интервальный ток фазы С
7	kW IMP SD	Скользкая активная мощность, импорт
8	kvar IMP SD	Скользкая реактивная мощность, импорт
9	kVA SD	Скользкая полная мощность
10	kWh IMPORT	Активная энергия сети, кВтч импорт
11	kWh EXPORT	Активная энергия сети, кВтч экспорт
12	kvarh IMPORT	Реактивная энергия сети, кварч импорт
13	kvarh EXPORT	Реактивная энергия сети, кварч экспорт
14	kVAh TOTAL	Полная энергия сети, кВАч
15	In	Ток нейтрали
16	Frequency	Частота сети

Файл данных #13

Файл данных #13 связан с регистратором аварийных событий и сконфигурирован для быстрой записи профиля действующих значений (RMS) напряжений и токов с частотой 1/2 периода. Вы можете свободно манипулировать этим файлом по своему усмотрению. См. [Настройка регистратора аварийных событий](#) о том, как разрешить или запретить запись профиля RMS для аварийных событий и как задать максимальную продолжительность записи.

Список параметров файла данных #13 приведен в следующей таблице.

Файл данных #13		
№.	Обозначение	Описание
1	V1/V12	Напряжение V1/V12, 1/2-периода
2	V2/V23	Напряжение V2/V23, 1/2-периода
3	V3/V31	Напряжение V1/V31, 1/2-периода
4	V4	Напряжение V4 (нейтраль/нулевая последовательность), 1/2-периода
5	I1	Ток I1, 1/2-периода
6	I2	Ток I2, 1/2-периода
7	I3	Ток I3, 1/2-периода
8	I4	Ток I4, 1/2-периода
9	V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности, 1/2-периода

Файл данных #14

Файл данных #14 связан с регистратором событий ПКЭ и сконфигурирован для записи профиля действующих значений (RMS) напряжений и токов с переменным шагом усреднения величин, который автоматически меняется в зависимости от продолжительности события. Вы можете свободно манипулировать этим файлом.

См. [Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) и [Настройки регистратора событий ПКЭ EN 50160](#) о том, как разрешить или запретить запись профиля RMS и задать продолжительность записи для различных показателей КЭ.

Заводские установки параметров для файла данных #14 показаны в следующей таблице.

Файл данных #14		
№.	Обозначение	Описание
1	V1/V12	Напряжение V1/V12
2	V2/V23	Напряжение V2/V23
3	V1/V31	Напряжение V3/V31
4	I1	Ток I1
5	I2	Ток I2
6	I3	Ток I3
7	I4	Ток I4
8	FREQ	Частота сети

Файлы статистики ГОСТ 13109-97 и EN 50160

Файлы данных #9 и #10 сконфигурированы для записи статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160, в зависимости от опции заказа. Вы не можете удалить их или изменить структуру записей файлов, но можете изменить размер файлов, если хотите хранить данные статистики за более продолжительное время.

См. [Файлы статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) в Приложении Г и [Файлы статистики ПКЭ EN 50160](#) в Приложении Д относительно структуры и содержимого файлов.

Файлы месячного и суточного коммерческого учёта энергии

Файл данных #15 сконфигурирован для записи данных коммерческого учета энергии за последние 24 периода коммерческого учета, обычно помесечно. Он хранит показания регистров энергии, максимальной интервальной мощности и кумулятивной максимальной интервальной мощности на конец каждого учетного периода.

Файл данных #16 сконфигурирован для записи данных коммерческого учёта энергии за последние 120 суток. Он хранит показания регистров энергии и максимальной интервальной мощности за каждые сутки.

Вы не можете манипулировать этими файлами и не можете очистить их, если вы не имеете специального разрешения.

См. [Файлы учёта энергии и профиля нагрузки](#) в Приложении В относительно структуры и содержимого файлов.

Файл данных профиля нагрузки

Файл данных #12 по умолчанию сконфигурирован для записи 15-минутного профиля нагрузки за последние 120 дней.

Вы не можете удалить файл или изменить его структуру, но вы можете очистить файл, пользуясь паролем администратора.

Периодическая запись данных в этот файл управляется программируемой уставкой #16, которая синхронизирована с часами прибора. Для изменения частоты записи данных, например, для создания 30-минутного профиля нагрузки, измените временной интервал триггера уставки (см. [Настройка программируемых уставок](#)).

См. [Файлы учёта энергии и профиля нагрузки](#) в Приложении В относительно структуры и содержимого файла.

5.4.4 Настройка регистратора осциллограмм

EM720 может регистрировать осциллограммы входных сигналов в трёх журналах осциллограмм.

Файлы осциллограмм #1 и #2 – это конвенциональные файлы, которые могут записывать осциллограммы на любой из четырёх программируемых частот выборки: 32, 64, 128 или 256 выборок за период. Они могут записывать

до 7 каналов одновременно: три канала напряжения и четыре канала тока.

Файл осциллограмм #3 предназначен для регистрации быстрых импульсов. Он может записывать 1 период формы волны для 4 каналов напряжения на частоте 1024 выборки/период. Этот файл функционален только в модели EM720T. Если вы имеете базовую модель EM720, то вы можете удалить этот файл и использовать освобожденную память для других файлов.

Запись осциллограммы производится фиксированными блоками, состоящими из 512 выборок (точек) входного сигнала. Это – минимальная продолжительность записи. Если файл сконфигурирован для записи большего количества выборок на событие, регистратор записывает столько записей, сколько требуется для осциллографирования всего события. Максимальная продолжительность записи осциллограммы – 2560 периодов формы кривой на частоте 32 выборки на период, или 51.2 с при частоте сети 50 Гц.

Записи осциллограммы, относящиеся к одному событию, объединены в одну серию и имеют одинаковый номер серии, так что могут быть легко связаны и показаны как одна осциллограмма.

Для задания конфигурации файла осциллограмм:

1. Дважды щелкните левой кнопкой мыши на разделе файла осциллограмм.

Параметры файла

Файл: Журнал осциллограмм 1 Размер записи: 1068
Свободная память: 1033216 Количество доступных записей: 619

Атрибуты файла

Количество записей: 480
Количество каналов: 7
Количество параметров: ----
Тип файла: Сворачивающийся

Удалить
OK
Отмена

Колич. событий = колич. записей / ((выборки-на-период x периодов-на-серию) / 512)

2. Выберите тип раздела файла.
3. Выберите максимальное количество записей, которое вы хотите чтобы было записано в разделе.
4. Количество записей, необходимое, чтобы запомнить одно событие (серию) определяется как:
$$\text{Количество записей на серию} = \text{частота выборки (выборок на период)} \times \text{количество периодов на событие} / 512$$
5. Общее количество записей, которое требуется выделить для хранения требуемого количества событий (серий) определяется как:

Количество записей = количество записей на серию x количество серий

Например, если вы хотите записать 64 периода формы кривой на частоте 32 выборки на период, то количество требуемых записей на одну осциллограмму (серию) будет:

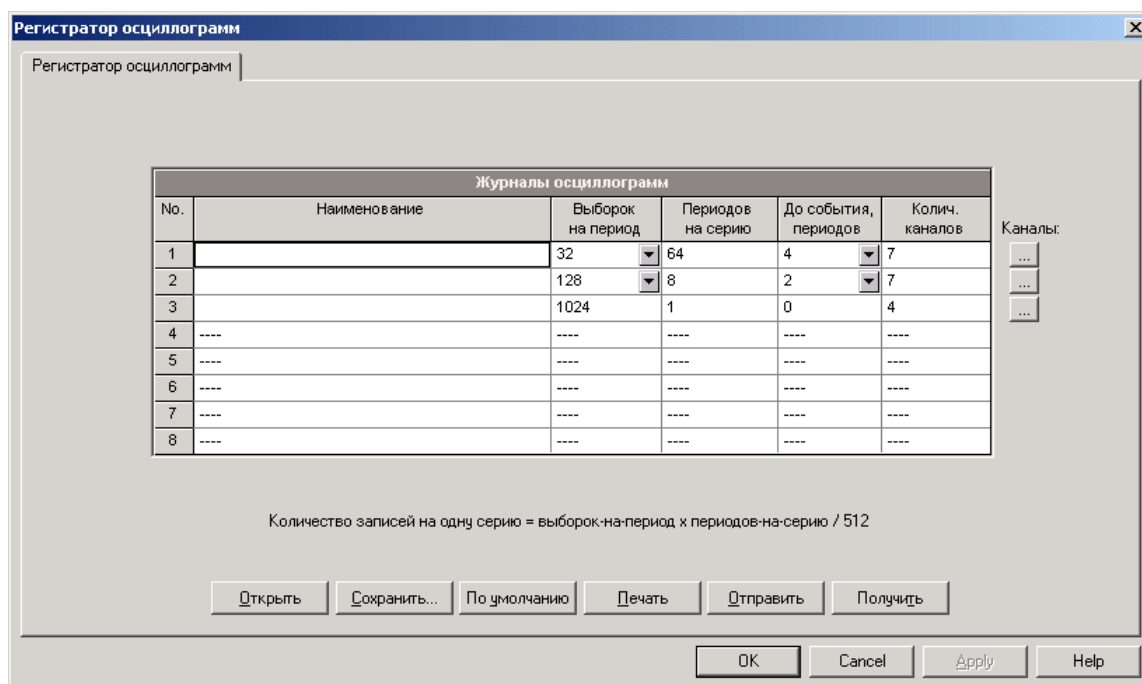
$$\text{Количество записей на серию} = (32 \times 64) / 512 = 4$$

Если вы хотите выделить достаточно места для хранения 20 событий (серий), вам нужно задать $4 \times 20 = 80$ записей

6. Нажмите ОК, и отправьте ваши установки в прибор или сохраните в базе данных.

Чтобы задать частоту записи и продолжительность выборки для осциллограммы:

1. Отметьте строку раздела файла осциллограмм левой кнопкой мыши, и затем нажмите кнопку Настройка регистратора, или откройте вкладку Регистратор осциллограмм.

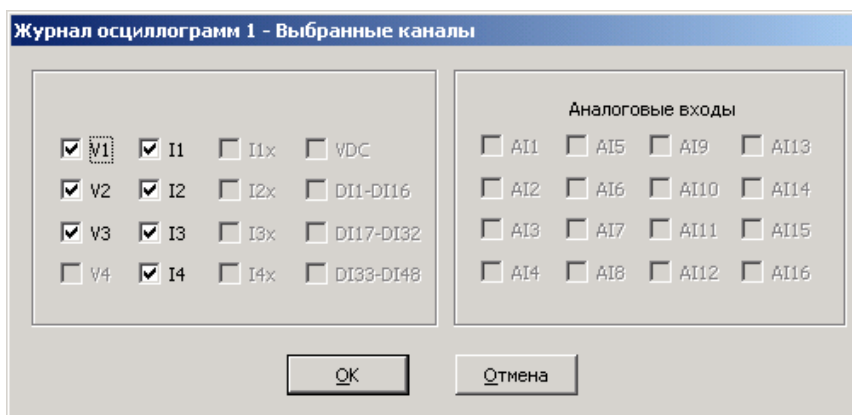


Следующая таблица поясняет имеющиеся опции осциллографирования.

Параметр	Опции	Описание
Выборка на период	32, 64, 128, 256, 1024	Частота выборки формы кривой
Периодов на серию	16-2560 (32 выб./период) 8-1280 (64 выб./период) 4-640 (128 выб./период) 2-320 (256 выб./период) 1 (1024 выб./период)	Общая продолжительность записи осциллограммы (серии), в периодах сетевой частоты
До события, периодов	1-20	Количество периодов, предшествующих событию, которые следует записать

Параметр	Опции	Описание
Колич. каналов	1-7	Количество одновременно записываемых каналов

2. Задайте частоту выборки формы кривой.
3. Задайте количество периодов, которые будут записаны перед событием, и общее количество периодов в осциллограмме.
4. Добавьте имя вашего файла в строку Наименование. Оно будет сопровождать осциллограммы при просмотре файла.
5. Чтобы выбрать каналы для записи, нажмите кнопку Каналы, отметьте флаги для требуемых каналов и затем нажмите ОК.



6. Сохраните ваши установки в базе данных сайта прибора и отправьте их в прибор.

5.4.5 Настройка регистратора аварийных событий

Регистратор аварийных событий автоматически регистрирует все аварийные события в журнале аварийных событий. Он может быть запущен через встроенный детектор аварийных событий или извне через один из дискретных входов.

Регистратор аварийных событий может быть запрещён или разрешён в вашем приборе.

Настройки регистратора дают вам возможность задать пороги и гистерезис для различных триггеров аварийных событий и определить опции регистрации в файлах осциллограмм и данных для синхронной записи аварийных токов и напряжений до, во время и после события.

Для настройки регистратора аварийных событий:

1. Выберите Настройки памяти/регистраторов в меню Настройки, и затем откройте вкладку Регистратор аварийных событий.

Триггеры аварийных событий										
Событие	Триггер #1	Порог, %	Порог, вторичн.	Гисте-резис, %	Триггер вкл.	Триггер #2	Порог, %	Порог, вторичн.	Гисте-резис, %	Триггер вкл.
DI	Внешний триггер	----	----	----	<input checked="" type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>
FE1	Ток нулевой посл.	5.0	0.25 A	5.0	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>
FE2	Напр. нулевой посл.	5.0	5.7 V	5.0	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>
FE3	Несимметрия токов	5.0	----	5.0	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>
FE4	Несимметрия напряжений	5.0	----	5.0	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>
FE5	Перегрузка по току	150.0	7.50 A	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	Провал напряжения	90.0	103.4 V	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>
FE6	Провал напряжения	90.0	103.4 V	5.0	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>
FE7	Ток нейтрали I4	5.0	0.25 A	5.0	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	<input type="checkbox"/>

Регистрация аварийных событий							
Осциллограмма			Профиль RMS (1/2 периода)				
Регистр. в начале	Регистр. в конце	No. файла	Регистрация вкл.	Мак. длительн., периодов	До, периодов	После, периодов	Файл данных No.
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	100	4	4	13

Регистратор включен
 Писать в журнал ПКЗ

Открыть Сохранить... По умолчанию Печать Отправить Получить

OK Cancel Apply Help

2. Разрешите триггеры, подходящие для условий вашей сети.
3. Если вы хотите изменить установки по умолчанию, подстройте пороги и гистерезис для ваших триггеров аварийных событий.
4. Выберите опции регистрации для журнала осциллограмм и/или быстрого профиля действующих значений (RMS) для аварийных событий.
5. Загрузите ваши установки в прибор.

В следующей таблице показаны опции регистратора аварийных событий.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Пороги			
Порог, %	0-200.0%		Задаёт порог срабатывания триггера в процентах от номинального напряжения
Порог, вторичный			Показывает установленное значение во вторичных величинах для выбранного порога срабатывания
Гистерезис, %	0-50.0%	5.0	Определяет гистерезис для триггера в процентах от порога
Триггер включён	Включено Выключено	Включено	Подключает триггер к регистратору аварийных событий. Если флаг не отмечен, регистратор не принимает в расчёт этот триггер.
Осциллограмма			
Регистр. в начале	Включено Выключено	Включено	Разрешает запись осциллограммы в начале аварийного события
Регистр. в конце	Включено Выключено	Выключено	Разрешает запись осциллограммы после окончания аварийного события
№. файла	1-2	1	Задаёт журнал осциллограмм для записи формы кривой при регистрации события
Профиль RMS 1/2-периода			
Регистрация вкл.	Включено Выключено	Выключено	Разрешает синхронную запись профиля действующих значений (RMS) в файл данных пока продолжается событие
Макс. длительн., периодов	0-1000 периодов	100	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 1/2 периода. Запись заканчивается автоматически либо при завершении события, либо после записи заданного количества периодов, что наступит первым.
До, периодов	0-20 периодов	4	Количество периодов, которые должны быть записаны перед событием
После, периодов	0-20 периодов	4	Количество периодов, которые должны быть записаны после события
Файл данных №.	13	13	Задаёт файл данных, используемый для записи профиля данных

Для включения или выключения регистратора:

1. Отметьте или сбросьте флаг «Регистратор включён».
2. Отправьте новую установку в прибор.

Задание аналоговых триггеров

Пороги напряжения и тока задаются в процентах от номинального (базового) напряжения и тока. Базовое напряжение – это фазное напряжение трансформатора напряжения для режимов подключения 4LN3 и 3LN3, и междуфазное напряжение для остальных режимов подключения. Базовое значение для триггеров тока – это вторичный ток трансформатора тока. См. [Базовые настройки прибора](#) о том, как задаются базовые величины для напряжения и тока в вашем приборе.

Чтобы облегчить задание порогов триггеров для напряжений и токов, PAS показывает вам значения порогов во вторичных величинах, соответствующих

значениям в процентах, которые вы выбрали для триггеров. Чтобы обновить порог во вторичных величинах, введите порог для триггера в процентах и затем нажмите Ввод или щёлкните в каком-либо месте на закладке регистратора аварийных событий.

Картинка сверху показывает заводские установки опций регистратора. Заметьте, что триггер Перегрузка по току может использоваться вместе со вторым триггером Провал напряжения, соединённым с ним логическим «И». Если вы хотите использовать только триггер Перегрузка по току, запретите второй триггер.

Триггеры **Напряжение нулевой последовательности** и **Несимметрия напряжений** по умолчанию запрещены. Они оба чувствительны к несимметрии фаз. Если вы хотите использовать их, подстройте пороги в соответствии с условиями вашей сети прежде, чем разрешить.

Триггер **Несимметрия токов** имеет иной алгоритм вычисления, чем обычные измерения несимметрии токов. Поскольку измерения несимметрии используют отношение максимального отклонения от среднего к среднему фазному току, полученные измерения могут дать слишком большие значения в условиях малых токов. Триггер **Несимметрия токов**, используемый в регистраторе аварийных событий, показывает отношение к номинальному току трансформатора тока (СТ) и нечувствителен к низким токам.

Задание цифровых триггеров

Если вы используете запуск регистратора аварийных событий извне через дискретные входы, вы должны индивидуально подключить каждый дискретный вход, используемый в качестве триггера, к регистратору (см. [Настройка дискретных входов](#)).

Индикация аварийного события и перекрёстный запуск

При запуске регистратора аварийных событий генерируется несколько специальных внутренних событий, которые могут контролироваться через программируемые уставки, чтобы дать индикацию аварийного события через контакты реле. Ниже приведен перечень событий, генерируемых регистратором.

Событие	Описание
FAULT DETECTED	Встроенный детектор аварийных событий обнаружил событие, используя собственные измерения прибора
EXTERNAL TRIGGER	Регистратор аварийных событий был запущен внешним триггером через один из дискретных входов
FAULT EVENT	Регистратор аварийных событий был запущен или собственным детектором аварийных событий, или внешним триггером

Эти события находятся в группе статических событий в списке триггеров уставок (статический в данном контексте означает, что событие подтверждено всё время, пока присутствуют условия аварии).

Событие FAULT DETECTED может быть эффективно использовано для перекрёстного запуска регистраторов

аварийных событий на нескольких приборах для синхронной записи данных аварийного процесса в разных точках сети, в то время когда один из приборов детектирует аварийное событие на своем участке подключения.

Каждый прибор должен использовать уставку, запрограммированную на закрытие контактов реле по событию FAULT DETECTED, и один дискретный вход, подключенный к регистратору аварийных событий.

Чтобы обеспечить перекрёстный запуск, сигнальные дискретные входы приборов должны быть соединены вместе и подключены к нормально разомкнутым контактам реле, через которые будет обеспечиваться индикация события. Чтобы избежать само-запуска через собственный дискретный вход, рекомендуется подключить дискретный вход прибора через нормально замкнутые контакты его реле таким образом, чтобы прибор отключал свой вход перед выдачей аварийного сигнала.

5.5 Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97

Информация, содержащаяся в этом разделе, имеет отношение только к приборам, имеющим опцию ПКЭ по ГОСТ 13109-97.

См. [Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97](#) в Приложении Е для дополнительной информации о технике измерений и оценки показателей качества электрической энергии.

5.5.1 Базовые настройки прибора

Следующие базовые настройки прибора непосредственно влияют на результаты измерений и оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97 и должны быть произведены в вашем приборе до начала работы регистраторов.

Режим подключения

Режим (схема) подключения прибора к сети определяет будет ли оценка ПКЭ производиться для фазных или междуфазных напряжений.

В режимах подключения 4LN3 и 3LN3 оценка ПКЭ производится для фазных напряжений.

В режимах подключения 4LL3, 3LL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2 оценка ПКЭ производится для междуфазных напряжений.

Номинальное напряжение

Все характеристики напряжения определяются по отношению к номинальному напряжению сети.

Под номинальным напряжением понимается фазное напряжение питания в сетях низкого напряжения (режимы подключения 4LN3, 3LN3), или междуфазное (линейное) напряжение в сетях высокого напряжения (режимы подключения 4LL3, 3LL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2).

Номинальная частота

Номинальная частота используется как базовая величина для оценки отклонений частоты.

ЗАМЕЧАНИЕ

Всегда сохраняйте базовые настройки вашего прибора в базе данных сайта. PAS сможет воспользоваться ими при выборе значений по умолчанию, когда вы готовите настройки для прибора офф-лайн, в тех случаях, когда допустимые значения параметров устанавливаются стандартом в зависимости от схемы подключения или напряжения сети.

5.5.2 Файлы регистрации ПКЭ ГОСТ 13109-97

Файл статистики соответствия ГОСТ 13109-97

Файл данных #9 автоматически конфигурируется в EM720 для записи суточной статистики соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97.

Он организован как многосекционный файл данных, где статистика для каждого показателя КЭ хранится в отдельной секции. В Приложении Г приведен список параметров, сохраняемых в секциях файла.

Для показателей, для которых стандартом установлены нормально и/или предельно допустимые значения, в файле регистрируются относительное время выхода контролируемого параметра за нормально и/или предельно допустимые значения, а также наибольшие/наименьшие значения и верхние/нижние значения, являющиеся границами интервала, которому принадлежат 95% измеренных значений, за период наблюдения длительностью в сутки.

Для характеристик, для которых стандартом даются показательные значения, в файле регистрируется статистика событий, а также наибольшие/наименьшие значения и длительность событий за период наблюдения, равный суткам.

Файл статистики по гармоникам ГОСТ 13109-97

Файл данных #10 автоматически конфигурируется в EM720 для записи суточной статистики по гармоническим составляющим напряжения. В Приложении Г дается список параметров, сохраняемых в секциях файла.

В файл записываются относительное время выхода гармонических составляющих напряжения за нормально и предельно допустимые значения, а также наибольшие значения и верхние значения, являющиеся границей интервала, ниже которой находятся 95% измеренных значений, за период наблюдения, равный суткам.

Журнал событий ПКЭ

В дополнение к регистраторам статистики соответствия ГОСТ 13109-97, EM720 предоставляет регистратор событий ПКЭ, который идентифицирует нарушения допустимых значений, установленных стандартом, и записывает каждое отдельное событие в журнал событий ПКЭ. Каждое событие регистрируется с временем начала и окончания и максимальным или минимальным значением контролируемого параметра, измеренным за время выхода его за установленную границу.

Регистратор ПКЭ может быть запрограммирован на запуск регистратора осциллограмм для записи формы кривой напряжений и токов до, во время и после события, и может запускать регистратор данных для долговременного профилирования действующих значений напряжений и токов с переменной частотой записи.

Журнал событий ПКЭ может быть полезен при решении проблем качества напряжения в электрической сети, например, для идентификации и локализации источника событий.

См. [Просмотр журнала событий ПКЭ](#) для дополнительной информации о журнале событий ПКЭ.

Импульсные перенапряжения, кратковременные провалы напряжения и временные перенапряжения, зарегистрированные в журнале, могут также быть представлены в PAS как пары амплитуда/длительность на известной кривой ITIC для оценки минимального иммунитета оборудования.

5.5.3 Установки допустимых значений и опций регистраторов

Допустимые значения параметров

Нормально и предельно допустимые значения показателей КЭ установлены в вашем приборе по умолчанию для четырехпроводной трехфазной сети напряжением 0.38 кВ.

Вы можете изменить их через [Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) и, для гармонических составляющих напряжения, - через [Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97](#). PAS предоставляет возможность автоматического выбора допустимых значений показателей для вашей схемы подключения и напряжения сети в соответствии со стандартом.

Опции регистрации ГОСТ 13109-97

Опции регистрации и оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97 могут быть изменены через [Расширенные настройки ГОСТ 13109-97](#).

Память, выделяемая в вашем приборе для статистики соответствия ГОСТ 13109-97 и статистики по гармоникам, достаточна для 45-дневной регистрации суточных данных. Журнал событий ПКЭ по умолчанию сконфигурирован для 1000 записей о событиях ПКЭ.

Если вы хотите изменить размер файлов статистики в вашем приборе, следуйте инструкциям, приведенным в разделе [Задание конфигурации памяти прибора](#).

5.5.4 Настройки регистратора событий ПКЭ ГОСТ 13109-97

Установки регистратора событий ПКЭ дают вам возможность согласовать допустимые пределы для отдельных показателей КЭ в случае, когда требования сети отличаются от заводских установок вашего прибора, либо требования заказчика отличны от величин, предлагаемых стандартом, а также выбрать опции для регистрации событий, осциллограмм и профиля действующих значений.

Допустимые значения для установившегося отклонения напряжения могут задаваться отдельно для интервалов времени суток, соответствующих режимам наибольших и наименьших нагрузок. Допустимые значения для

установившегося отклонения напряжения и отклонения частоты могут задаваться отдельно для верхних и нижних допустимых значений.

Для задания конфигурации регистратора ПКЭ:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации и откройте вкладку Регистратор ПКЭ ГОСТ 13109-97.

EM720 - Настройки регистрации

Расширенные настройки ПКЭ ГОСТ 13109 | Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109 | Регистратор аварийных событий

Распределение памяти | Регистратор данных | Регистратор осциллограмм | Регистратор ПКЭ ГОСТ 13109

Показатель КЭ	Нормативные значения				Гистерезис %	Журнал ПКЭ		Осциллограмма		
	Верхнее норм. доп. (1), %	Нижнее норм. доп. (1), %	Верхнее пред. доп. (2), %	Нижнее пред. доп. (2), %		Запись разр. (1)	Запись разр. (2)	В нач.	В кон.	Файл No.
Отклонение напряжения, $+/-dV$, %Un (наиб. напр.)	5.00	-5.00	10.00	-10.00	2.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Отклонение напряжения, $+/-dV$, %Un (наим. напр.)	5.00	-5.00	10.00	-10.00	2.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Размах изменения напряжения, $+/-dV$, %Un	----	----	----	----	2.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Кратковременная доза фликера, Pst	----	----	1.38	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Длительная доза фликера, Plt	----	----	1.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
КИС напряжения, %	4.00	----	6.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Гармонические составляющие напряжения, %	----	----	----	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Несимметрия напряжений по обратной посл., %	2.00	----	4.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Несимметрия напряжений по нулевой посл., %	2.00	----	4.00	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Отклонение частоты, $+/-dF$, %Fn	0.40	-0.40	0.80	-0.80	5.0	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Провал напряжения, %Un	90.00	----	----	----	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Импульсное напряжение, %Un	20.00	----	----	----	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1
Временное перенапряжение, %Un	110.00	----	----	----	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1

Регистратор включен

Открыть | Сохранить... | По умолчанию | Печать | Отправить | Получить

OK | Cancel | Apply | Help

EM720 - Настройки регистрации

Расширенные настройки ПКЭ ГОСТ 13109 | Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109 | Регистратор аварийных событий

Распределение памяти | Регистратор данных | Регистратор осциллограмм | Регистратор ПКЭ ГОСТ 13109

Показатель КЭ	Осциллограмма			Профиль RMS - время усреднения и макс. длительность							
	В нач.	В кон.	Файл No.	Вкл.	1/2-пер., периоды	0.2 с, секунды	3 с, минуты	1 мин, часы	До, периоды	После, периоды	Файл No.
Отклонение напряжения, $+/-dV$, %Un (наиб. напр.)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Отклонение напряжения, $+/-dV$, %Un (наим. напр.)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Размах изменения напряжения, $+/-dV$, %Un	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	----	----	----
Кратковременная доза фликера, Pst	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Длительная доза фликера, Plt	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
КИС напряжения, %	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	3	3	----	----	14
Гармонические составляющие напряжения, %	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	3	3	----	----	14
Несимметрия напряжений по обратной посл., %	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	3	3	----	----	14
Несимметрия напряжений по нулевой посл., %	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	3	3	----	----	14
Отклонение частоты, $+/-dF$, %Fn	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	3	3	----	----	14
Провал напряжения, %Un	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	30	3	3	0	2	2	14
Импульсное напряжение, %Un	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	----	----	----
Временное перенапряжение, %Un	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	30	3	3	0	2	2	14

Регистратор включен

Открыть | Сохранить... | По умолчанию | Печать | Отправить | Получить

OK | Cancel | Apply | Help

2. Нажмите По умолчанию, если вы хотите, чтобы PAS выставил значения, соответствующие схеме подключения и напряжению сети, которые вы задали в базовых настройках прибора.

Если измерения производятся в точке присоединения потребителей, где требуется значительное зрительное напряжение, выставьте предельно допустимые значения для кратковременной и длительной дозы фликера в соответствии с п.5.3.4 ГОСТ 13109-97.

3. Если требуется, согласуйте нормально и/или предельно допустимые значения для отдельных показателей с требованиями сети или с требованиями заказчика.

Нормально допустимые значения для гармонических составляющих напряжения задаются отдельно через [Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97](#).

Предельно допускаемые размахи изменения напряжения берутся прибором автоматически из кривой 1 или 2, приведенной на Рисунке 1 ГОСТ 13109-97.

4. Отметьте флаг "Запись разрешена" для показателей, нарушения которых вы хотите записывать в журнале регистрации событий ПКЭ. Вы можете разрешить или запретить запись событий, связанных с превышением как предельно допустимых, так и нормально допустимых значений.

Замечание: Запрет записи событий в журнал ПКЭ не препятствует измерению показателей КЭ и сбору статистики для этих событий в соответствии с ГОСТ 13109-97.

5. Выберите опции регистрации осциллограмм и/или профиля действующих значений (RMS) для событий ПКЭ.
6. Отправьте ваши установки в прибор.

Картинка вкладки сверху показывает установки регистратора ПКЭ по умолчанию. Имеющиеся опции пояснены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Нормативные значения			
Верхнее норм. доп. (1), %	-20.00-200.00 %		Задаёт верхнее нормально допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Нижнее норм. доп. (1), %	-20.00-200.00 %		Задаёт нижнее нормально допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Верхнее пред. доп. (2), %	-20.00-200.0 %		Задаёт верхнее предельно допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Нижнее пред. доп. (2), %	-20.00-200.0 %		Задаёт нижнее предельно допустимое значение для контролируемого параметра и порог срабатывания для триггера, обычно в процентах от номинального значения
Гистерезис, %	0-50.0 %	5.0	Определяет гистерезис для триггера в процентах от порога срабатывания
Журнал ПКЭ			
Запись разрешена (1)	Флаг отмечен Флаг не отмечен		Разрешает запись событий в журнал событий ПКЭ при превышении нормально допустимого значения
Запись разрешена (2)	Флаг отмечен Флаг не отмечен		Разрешает запись событий в журнал событий ПКЭ при превышении предельно допустимого значения
Осциллограмма			
В нач.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент начала события
В кон.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент окончания события
Файл No.	1-2		Задаёт номер файла осциллограмм для записи осциллограммы
Профиль RMS – время усреднения и макс. длительность			
Вкл.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Разрешает синхронную запись профиля действующих значений (RMS) в файл данных пока продолжается событие
1/2-пер, периоды	0-1000 периодов	30	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 1/2 периода, периодов
0.2 с, секунды	0-1000 с	3	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 0.2 с, секунд
3 с, минуты	0-1000 минут	3	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 3 с, минут
1 мин, часы	0-1000 часов	3	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 1 мин, часов
До, периоды	0-20 периодов	2	Количество периодов, которые должны быть записаны перед событием
После, периоды	0-20 периодов	2	Количество периодов, которые должны быть записаны после события
Файл данных No.	14	14	Задаёт файл данных, используемый для записи профиля данных

Опции осциллографирования позволяют запись формы кривой напряжений и токов в начале и в конце события. Поскольку отклонения напряжения могут продолжаться от нескольких секунд до минут, это даёт вам возможность увидеть моменты изменения напряжения, используя короткое время записи формы кривой в начале и в конце провала напряжения или перенапряжения.

Опции профилирования действующих значений позволяют долговременную запись профиля действующих значений напряжений и токов с переменным шагом усреднения перед, во время и в конце события.

ПРИМЕЧАНИЯ

1. В приборах с опцией регистратора быстрых импульсов EM720T нижний порог импульсного напряжения ограничен амплитудой 40 В вторичного напряжения. Хотя вы можете задавать порог ниже этого значе-

ния, прибор автоматически ограничит его на уровне 40 В.

2. С опцией регистратора быстрых импульсов EM720T, осциллограмма импульсного напряжения длительностью один период автоматически записывается в файл осциллограмм #3. Если вы также разрешите запись осциллограмм в файл осциллограмм #1 или #2 через регистратор ПКЭ, то он запишет вторую осциллограмму большей длительности, синхронизированную с осциллограммой быстрого импульса.

Вы можете временно запретить регистратор событий ПКЭ в вашем приборе.

Чтобы разрешить или запретить регистратор событий ПКЭ:

1. Отметьте или очистите флаг Регистратор включен.
2. Отправьте вашу установку в прибор.

Заметьте, что запрет регистратора событий ПКЭ в вашем приборе не влияет на оценку и запись файлов статистики в соответствии с ГОСТ 13109-97.

Индикация событий ПКЭ

Когда регистратор событий ПКЭ регистрирует нарушение показателей КЭ, он генерирует специальное внутреннее событие "PQ EVENT", которое подтверждается все время, пока существует условие нарушения.

Событие "PQ EVENT" может служить триггером для срабатывания программируемой уставки и быть использовано для выдачи индикации события через контакты реле, или соединено с помощью логического оператора "И" с импульсами таймера для записи профиля данных во время нарушения.

5.5.5 Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97

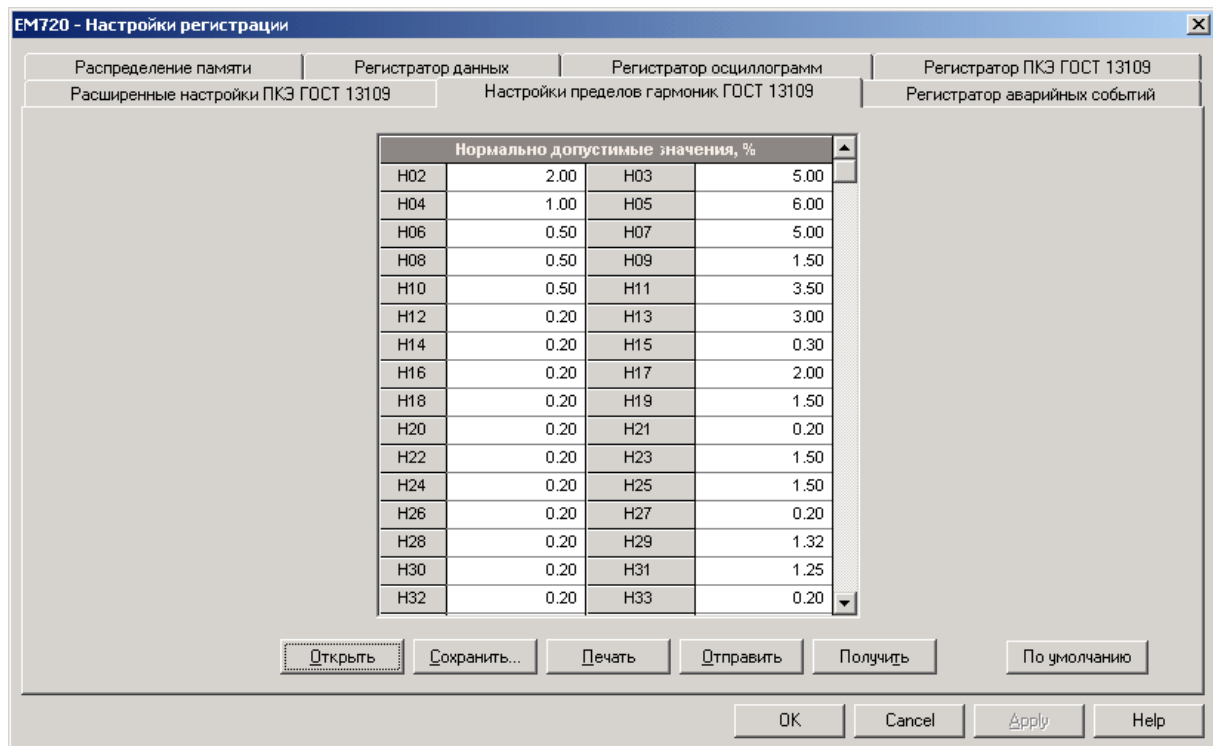
Эти установки позволяют вам задать нормально допустимые значения гармонических составляющих напряжения в соответствии со стандартом, либо согласовать их с вашими локальными требованиями.

Предельно допустимые значения для гармонических составляющих выставляются в приборе автоматически в соответствии с пунктом 5.4.2 ГОСТ 13109-97.

Нормально допустимые значения гармонических составляющих напряжения, выставленные в вашем приборе по умолчанию, соответствуют трехфазной четырехпроводной сети 0.38 кВ с режимом подключения 4LN3.

Чтобы задать нормально допустимые значения для гармонических составляющих напряжения:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Настройки пределов гармоник ГОСТ 13109-97.



2. Нажмите По умолчанию, если вы хотите, чтобы PAS выставил значения, соответствующие схеме подключения и напряжению сети, которые вы задали в базовых настройках прибора.
3. Согласуйте пределы для гармоник, которые вы хотите изменить
4. Отправьте ваши установки в прибор.

5.5.6 Расширенные настройки ГОСТ 13109-97

Расширенные настройки ГОСТ 13109-97 позволяют вам изменить заводские опции оценки соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97, установленные в вашем приборе по умолчанию, и задать интервалы времени суток, соответствующие режимам наибольших и наименьших нагрузок для оценки показателей качества установившегося отклонения напряжения.

Чтобы изменить опции оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Расширенные настройки ГОСТ 13109-97.
2. Измените установки опций, если необходимо.
3. Отправьте ваши установки в прибор.

Имеющиеся опции пояснены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Статистика соответствия ГОСТ 13109-97			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает оценку статистики соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97
Периодичность оценки	Сутки	Сутки	Задаёт периодичность оценки статистики соответствия ГОСТ 13109-97. Фиксирован для ГОСТ 13109-97.
Статистика гармонических составляющих напряжения			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает статистику гармоник напряжения по ГОСТ 13109-97
Периодичность оценки	Сутки	Сутки	Задаёт периодичность оценки статистики гармоник по ГОСТ 13109-97. Фиксирован для ГОСТ 13109-97.
Размах изменения напряжения			
Кривая предельно допустимых значений	1-2	1	Задаёт кривую (1 или 2), приведенную на Рисунке 1 ГОСТ 13109-97, которая определяет предельно допустимые размахи изменения напряжения
Доза фликера			
Период Pst	1-10 мин	10 мин	Определяет период времени измерения кратковременной дозы фликера. Стандартная установка в 10 минут может быть временно изменена для тестовых целей.
Несинусоидальность напряжения			
Группирование гармоник по МЭК 61000-4-7	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает группирование гармоник в соответствии с требованиями МЭК 61000-4-7

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Интервалы наибольших нагрузок			
Начальный день недели	Не задан, Воскресенье - Суббота	Не задан	Задаёт начальный день недели, когда начинается режим наибольших нагрузок. Если не задан, все измерения производятся для режима наибольших нагрузок
Конечный день недели	Не задан, Воскресенье - Суббота	Не задан	Задаёт конечный день недели, когда заканчивается режим наибольших нагрузок
Начало интервала 1	00:00 – 23:45		Задаёт начало первого интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок
Конец интервала 1	00:00 – 23:45		Задаёт конец первого интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок
Начало интервала 2	00:00 – 23:45		Задаёт начало второго интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок
Конец интервала 2	00:00 – 23:45		Задаёт конец второго интервала времени суток, соответствующего режиму наибольших нагрузок

Картинка вкладки сверху показывает пример задания двух интервалов времени суток, соответствующих режиму наибольших нагрузок, для рабочих дней недели. Оценка показателей качества установившегося отклонения напряжения в дни, которые не входят в заданный период (в данном примере – выходные дни), будет производиться для режима наименьших нагрузок.

Если вы хотите задать режим наибольших нагрузок для всех дней недели, определите всю неделю интервалом Воскресенье – Суббота, или Понедельник – Воскресенье. Порядок задания интервала дней недели не имеет значения.

В случае, если начальный день недели не задан, предполагается, что режим наименьших нагрузок не применяется, и все измерения производятся для режима наибольших нагрузок.

5.5.7 Сброс счётчиков статистики ГОСТ 13109-97

Смотри [Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов](#) в части 6 о том, как сбросить текущее содержимое счётчиков статистики ГОСТ 13109-97 перед началом оценки в соответствии с ГОСТ 13109-97.

5.6 Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160

Смотри [Оценка ПКЭ по EN 50160](#) в Приложении Ж для информации о технике оценки в соответствии со стандартом EN 50160.

5.6.1 Базовые настройки прибора

Следующие базовые настройки прибора непосредственно влияют на результаты измерений и оценки ПКЭ по EN 50160 и должны быть произведены в вашем приборе до начала работы регистраторов.

Режим подключения

Режим (схема) подключения прибора к сети определяет, будет ли оценка ПКЭ производиться для фазных или междуфазных напряжений.

В режимах подключения 4LN3 и 3LN3 оценка ПКЭ производится для фазных напряжений.

В режимах подключения 4LL3, 3LL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2 оценка ПКЭ производится для междуфазных напряжений.

Номинальное напряжение

В качестве общего подхода EN 50160, все характеристики напряжения определяются по отношению к номинальному напряжению сети, которое должно быть определено в вашем приборе до запуска регистраторов EN 50160 (см. [Базовые настройки](#)). Под номинальным напряжением понимается фазное напряжение питания в сетях низкого напряжения (режимы подключения 4LN3 и 3LN3), или междуфазное (линейное) напряжение в сетях высокого напряжения (режимы подключения 4LL3, 3LL3, 3OP2, 3OP3 и 3DIR2).

Номинальная частота

Номинальная частота используется как базовая величина для оценки отклонений частоты. Она должна быть определена в вашем приборе до запуска регистраторов EN 50160 (см. [Базовые настройки](#)).

5.6.2 Файлы регистрации ПКЭ EN 50160

Файл статистики соответствия EN 50160

Файл данных #9 автоматически конфигурируется в EM720 для записи статистики соответствия EN 50160.

Он организован как многосекционный файл данных, где статистика для каждой характеристики напряжения хранится в отдельной секции. В Приложении Д дается список параметров, сохраняемых в секциях файла.

Вместе со статистикой соответствия EN 50160, записываемой в конце каждого периода оценки, файл также содержит данные, которые могут быть полезны для

решения проблем качества напряжения для характеристик, которые превысили допустимые стандартом пределы.

Вы можете сохранить и просмотреть статистику соответствия EN 50160 через формы отчетов PAS, или через общие сервисы просмотра файлов данных, предоставляемые PAS.

Файл статистики по гармоникам EN 50160

Файл данных #10 автоматически конфигурируется в EM720 для записи статистики гармонических искажений напряжения на недельной или суточной основе.

В Приложении Д дается список параметров, сохраняемых в секциях файла. В файл записываются максимальные значения коэффициентов искажения синусоидальности напряжений (общий, и отдельно для нечётных и чётных гармоник) и коэффициентов гармонических составляющих напряжений до 50-го порядка, полученные за каждый оценочный период.

Статистика по гармоникам предназначена для решения проблем гармонических искажений в электрической сети. Она может быть независимо запрещена или разрешена в вашем приборе через Расширенные настройки EN 50160. Период оценки может быть выбран независимо от оценки соответствия ПКЭ EN 50160.

Вы можете сохранить и просмотреть статистику по гармоническим искажениям напряжения через формы отчетов PAS, или через общие сервисы просмотра файлов данных, предоставляемые PAS.

Журнал событий ПКЭ EN 50160

В дополнение к регистраторам статистики соответствия EN 50160, EM720 предоставляет регистратор событий показателей качества энергии (ПКЭ), который идентифицирует нарушения пределов, установленных стандартом, и записывает каждое отдельное событие в журнал событий ПКЭ. Каждое событие регистрируется с временем начала и окончания и максимальным или минимальным значением соответствующего параметра, измеренным за время его выхода за установленную границу.

Регистратор ПКЭ может быть запрограммирован на запуск регистратора осциллограмм для записи формы кривой напряжений и токов до, во время и после события, и может запускать регистратор данных для долговременного профилирования действующих значений напряжений и токов с переменной частотой записи.

Журнал событий ПКЭ может быть полезен при решении проблем качества напряжения в электрической сети, например, для идентификации и локализации источника события и поиска подходящего решения.

Журнал событий ПКЭ может быть сохранен и просмотрен через PAS (см. [Просмотр журнала событий ПКЭ](#)). Импульсные перенапряжения, кратковременные провалы

напряжения и временные перенапряжения, зарегистрированные в журнале, могут также быть показаны в PAS как пары амплитуда/длительность на известной кривой ITIC для оценки минимального иммунитета оборудования.

5.6.3 Установки допустимых значений и опций регистраторов

Допустимые значения параметров

Пределы для оценки характеристик напряжения EN 50160 могут быть установлены через [Настройки регистратора событий ПКЭ EN 50160](#) и, для напряжений гармоник и интергармоник, через [Настройки пределов гармоник EN 50160](#).

Опции регистрации EN 50160

Опции регистрации и оценки ПКЭ по EN 50160 могут быть изменены через [Расширенные настройки EN 50160](#).

Память, выделяемая в вашем приборе для статистики соответствия EN 50160 и статистики по гармоникам, достаточна для 13-месячной регистрации данных на недельной основе. Журнал событий ПКЭ по умолчанию сконфигурирован для 1000 записей о событиях.

См. [Настройка регистратора данных](#) о том, как изменить размер файлов статистики EN 50160 в вашем приборе.

5.6.4 Настройки регистратора событий ПКЭ EN 50160

Установки регистратора событий ПКЭ дают вам возможность согласовать допустимые пределы для отдельных характеристик напряжения в случае, когда требования заказчика отличны от величин, предлагаемых стандартом, а также выбрать опции для регистрации событий, осциллограмм и профиля действующих значений.

Для задания конфигурации регистратора ПКЭ:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Регистратор ПКЭ EN 50160.
2. Если требуется, согласуйте пороги срабатывания и гистерезис для триггеров ПКЭ. Пределы для напряжений гармоник и интергармоник задаются отдельно через Настройки пределов гармоник EN 50160. Пределы для несущих частот сигнальных напряжений берутся автоматически из "кривой Мейстера".

EM720 - Настройки регистрации

Расширенные настройки EN50160 Настройки пределов гармоник EN50160 Регистратор аварийных событий

Распределение памяти Регистратор данных Регистратор осциллограмм Регистратор ПКЭ EN50160

Показатели КЭ и регистрация

Категория события	Регистрация			Осциллограмма			Профиль RMS - время усреднения и макс. длительность							
	Порог, %	Гистерезис, %	Вкл.	В нач.	В кон.	Файл No.	Вкл.	1/2-пер., период	0.2 с, секунды	3 с, минуты	10 мин, часы	До, период	После, период	Файл No.
Отклонение частоты, dF/Fн	1.0	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	3	----	----	----	14
Отклонение напряжения, dV/Un	10.0	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Быстрые колебания напр., dV/Un	6.0	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	----	----	----
Доза фликера, PIt	1.0	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Провал напряжения, %Un	90.0	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	30	3	3	0	2	2	14
Прерывание напряжения, %Un	1.0	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	30	3	3	0	2	2	14
Временное перенапряж., %Un	110.0	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	30	3	3	0	2	2	14
Импульсное перенапряж., %Un	150.0	2.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2	<input type="checkbox"/>	----	----	----	----	----	----	----
Несимметрия напряжений, %	2.0	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	1	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
КИС (THD) гарм. напряжения, %	8.0	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Напряжение гармоник, %Un	----	5.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
КИС (THD) интергарм. напр., %	2.0	5.0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Напряжение интергарм., %Un	----	5.0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2	<input type="checkbox"/>	----	----	----	3	----	----	14
Сигнальное напряжение, %Un	----	2.0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	2	<input type="checkbox"/>	----	----	3	----	----	----	14

Регистратор включен Открыть Сохранить... По умолчанию Печать Отправить Получить

OK Cancel Apply Help

- Отметьте флаг "Вкл." для характеристик напряжения, нарушения которых вы хотите записывать в журнал регистрации событий ПКЭ. Вы можете отдельно разрешить или запретить запись событий ПКЭ, относящихся к отдельным характеристикам. Заметьте, что регистрация напряжений интергармоник и сигнальных напряжений должна также быть разрешена через Расширенные настройки EN 50160.
- Запрет записи событий в журнал ПКЭ не препятствует измерению характеристик напряжения и сбору статистики для этих событий в соответствии с EN 50160.
- Выберите опции регистрации осциллограмм и/или профиля действующих значений (RMS) для событий ПКЭ.
- Отправьте ваши установки в прибор.

Картинка вкладки сверху показывает установки регистратора ПКЭ по умолчанию. Имеющиеся опции перечислены в следующей таблице.

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Регистрация			
Порог, %	0-200.0%		Задаёт порог срабатывания для триггера в процентах от номинального значения
Гистерезис, %	0-50.0%	5.0	Определяет гистерезис для триггера в процентах от порога
Вкл.	Флаг отмечен Флаг не отмечен		Разрешает запись событий в журнал событий ПКЭ для отдельных характеристик напряжения

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Осциллограмма			
В нач.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент начала события
В кон.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Разрешает запись осциллограммы в момент окончания события
Файл No.	1-2		Задаёт номер файла осциллограмм для записи осциллограммы
Профиль RMS – время усреднения и макс. длительность			
Вкл.	Флаг отмечен Флаг не отмечен	Флаг не отмечен	Разрешает синхронную запись профиля действующих значений (RMS) в файл данных пока продолжается событие
1/2-пер, периоды	0-1000 периодов	30	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 1/2 периода
0.2 с, секунды	0-1000 с	3	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 0.2 с
3 с, минуты	0-1000 минут	3	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 3 с
10 мин, часы	0-1000 часов	3	Максимальная продолжительность записи профиля данных с частотой 10 мин
До, периоды	0-20 периодов	2	Количество периодов, которые должны быть записаны перед событием
После, периоды	0-20 периодов	2	Количество периодов, которые должны быть записаны после события
Файл данных No.	14	14	Задаёт файл данных, используемый для записи профиля данных

Опции осциллографирования позволяют запись формы кривой напряжений и токов в начале и в конце события. Поскольку отклонения напряжения могут продолжаться от нескольких секунд до минут, это позволяет захватить и проанализировать переходы напряжения, используя короткое время записи формы кривой в начале и в конце провала напряжения или перенапряжения.

Опции профилирования действующих значений позволяют долговременную запись профиля действующих значений напряжений и токов с переменным шагом усреднения перед, во время и в конце события.

ПРИМЕЧАНИЯ

1. Пороговое значение для измерения импульсных перенапряжений задается в процентах от амплитудного значения номинального напряжения ($1.414 U_n$), либо величиной пикового значения напряжения в момент импульса (от 120%), либо величиной импульсного напряжения (от 20%), в зависимости от опции, выбранной вами в расширенных настройках EN 50160.
2. В приборах с опцией регистратора быстрых импульсов EM720T нижний порог импульсного перенапряжения ограничен амплитудой 40 В вторичного напряжения. Хотя вы можете задавать порог ниже этого значения, прибор автоматически ограничит его на уровне 40 В.
3. С опцией регистратора быстрых импульсов EM720T, осциллограмма импульсного перенапряжения длительностью один период автоматически записи-

вается в файл осциллограмм #3. Если вы также разрешите запись осциллограмм в файл осциллограмм #1 или #2 через регистратор ПКЭ, то он запишет вторую осциллограмму большей длительности, синхронизированную с осциллограммой быстрого импульса.

Вы можете временно запретить регистратор событий ПКЭ в вашем приборе.

Чтобы разрешить или запретить регистратор событий ПКЭ:

1. Отметьте или очистите флаг Регистратор включен.
2. Отправьте вашу установку в прибор.

Заметьте, что запрет регистратора событий ПКЭ в вашем приборе не влияет на оценку и запись файлов статистики EN 50160.

Индикация событий ПКЭ

Когда регистратор событий ПКЭ регистрирует нарушение показателей качества напряжения, он генерирует специальное внутреннее событие "PQ EVENT", которое подтверждается все время, пока существует условие нарушения.

Событие "PQ EVENT" может служить триггером для срабатывания программируемой уставки, и быть использовано для выдачи индикации события через контакты реле, или соединено с помощью логического оператора 'И' с импульсами таймера для записи профиля данных во время нарушения, например, для получения тренда напряжения.

5.6.5 Настройки пределов гармоник EN 50160

Эти установки позволяют вам задать допустимые пределы для напряжений гармоник и интергармоник в соответствии со стандартом, либо согласовать их с вашими локальными требованиями.

Для задания пределов гармоник и интергармоник:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Настройки пределов гармоник EN 50160.
2. Нажмите По умолчанию, если вы хотите задать значения, установленные EN 50160.
3. Согласуйте пределы для гармоник, которые вы хотите изменить.
4. Отправьте ваши установки в прибор.

Пределы соответствия EN 50160 по умолчанию показаны на картинке вкладки. Вы можете изменить количество оцениваемых гармоник и интергармоник через [Расширенные настройки EN 50160](#).

EM720 - Настройки регистрации

Распределение памяти | Регистратор данных | Регистратор осциллограмм | Регистратор ПКЭ EN50160

Расширенные настройки EN50160 | Настройки пределов гармоник EN50160 | Регистратор аварийных событий

Пределы гарм. состав. напряжения, %Un			
H02	2.00	H03	5.00
H04	1.00	H05	6.00
H06	0.50	H07	5.00
H08	0.50	H09	1.50
H10	0.50	H11	3.50
H12	0.50	H13	3.00
H14	0.50	H15	0.50
H16	0.50	H17	2.00
H18	0.50	H19	1.50
H20	0.50	H21	0.50
H22	0.50	H23	1.50
H24	0.50	H25	1.50
H26	0.50	H27	1.50
H28	0.50	H29	1.50
H30	0.50	H31	1.50
H32	0.50	H33	1.50

Пределы интергарм. состав. напр., %Un			
H02	0.20	H03	1.00
H04	1.00	H05	1.00
H06	1.00	H07	1.00
H08	1.00	H09	1.00
H10	1.00	H11	1.00
H12	1.00	H13	1.00
H14	1.00	H15	1.00
H16	0.50	H17	0.50
H18	0.50	H19	0.50
H20	0.50	H21	0.50
H22	0.50	H23	0.50
H24	0.50	H25	0.50
H26	0.50	H27	0.50
H28	0.50	H29	0.50
H30	0.50	H31	0.50
H32	0.50	H33	0.50

По умолчанию | Открыть | Сохранить... | Печать | Отправить | Получить | По умолчанию

OK Cancel Apply Help

5.6.6 Расширенные настройки EN 50160

Расширенные настройки EN 50160 позволяют вам задать периодичность оценки показателей качества напряжения и изменить заводские опции оценки EN 50160.

EM720 - Настройки регистрации

Распределение памяти | Регистратор данных | Регистратор осциллограмм | Регистратор ПКЭ EN50160

Расширенные настройки EN50160 | Настройки пределов гармоник EN50160 | Регистратор аварийных событий

Статистика соответствия EN50160	
Оценка	Разрешено
Периодичность оценки	Неделя
Первый день недели	Воскресенье

Статистика гармоник EN50160	
Оценка	Разрешено
Периодичность оценки	Неделя

Быстрые изменения напряжения	
Частота повторения, изменений/час [1-10]	1

Доза фликера	
Период Pst [1-10 мин]	10

Напряжение гармоник	
КИС (THD), до порядка [25-50]	40
Гармоники, до порядка [25-50]	25

Напряжение интергармоник	
Оценка	Запрещено
КИС (THD), до порядка [25-50]	40
Интергармоники, до порядка [25-50]	25

Сигнальное напряжение	
Оценка	Запрещено
1-я частота сигнализации, Гц	183.0
2-я частота сигнализации, Гц	191.0
3-я частота сигнализации, Гц	217.0
4-я частота сигнализации, Гц	317.0

Импульсное перенапряжение	
Метод измерения и классификации	Пиковое напр.

Открыть | Сохранить... | По умолчанию | Печать | Отправить | Получить

OK Cancel Apply Help

Для изменения опций оценки ПКЭ:

1. В меню Настройки выберите Настройки регистрации, и затем откройте вкладку Расширенные настройки EN 50160.
2. Измените опции оценки, если необходимо.
3. Отправьте ваши установки в прибор.

Картинка вкладки сверху демонстрирует опции, установленные по умолчанию в вашем приборе. Имеющиеся опции перечислены в следующей таблице.

Параметр	Опция	По умолчанию	Описание
Статистика соответствия EN 50160			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает оценку статистики соответствия ПКЭ EN 50160
Периодичность оценки	Сутки Неделя	Неделя	Задаёт периодичность оценки статистики соответствия EN 50160
Первый день недели	Воскресенье-Суббота	Воскресенье	Задаёт первый день недели при оценке статистики на недельной основе
Статистика гармоник EN 50160			
Оценка	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает статистику гармоник напряжения по EN 50160
Периодичность оценки	Сутки Неделя	Неделя	Задаёт периодичность оценки гармоник EN 50160
Быстрые изменения напряжения			
Частота повторения, изменений/час	1-10	1	Определяет максимальную частоту повторения быстрых изменений напряжения в изменениях в час (равно или меньше, чем). Изменения напряжения на больших частотах не идентифицируются, поскольку являются предметом рассмотрения фликера.
Доза фликера			
Период Pst	1-10 мин	10 мин	Определяет период времени измерения кратковременной дозы фликера. Стандартная установка в 10 минут может быть временно изменена для тестовых целей.
Напряжение гармоник			
КИС (THD), до порядка	25-50	40	Определяет наивысший порядок гармоник, входящих в оценку КИС
Гармоники, до порядка	25-50	25	Определяет наивысший порядок гармоник для оценки напряжения гармоник
Напряжение интергармоник			
Оценка	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает оценку напряжений интергармоник
КИС (THD), до порядка	25-50	40	Определяет наивысший порядок интергармоник, входящих в оценку КИС
Интергармоники, до порядка	25-50	25	Определяет наивысший порядок интергармоник для оценки напряжения интергармоник
Сигнальное напряжение			
Оценка	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает оценку напряжения сигналов управления
1-я частота сигнализации	110-3000 Гц	183.0 Гц	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
2-я частота сигнализации	110-3000 Гц	191.0 Гц	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту

Параметр	Опция	По умолчанию	Описание
3-я частота сигнализации	110-3000 Гц	217.0 Гц	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
4-я частота сигнализации	110-3000 Гц	317.0 Гц	Задаёт частоту сигнала управления для оценки соответствия стандарту
Импульсное перенапряжение			
Метод измерения и классификации	Пиковое напр. Импульсное напр.	Пиковое напр.	Задаёт метод измерения импульсов напряжения: Пиковое напряжение – импульс оценивается величиной максимального пикового напряжения в момент импульса; Импульсное напряжение - импульс оценивается амплитудой импульса.

5.6.7 Сброс счётчиков статистики EN 50160

Смотри [Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов](#) в части 6 о том, как сбросить текущее содержимое счётчиков статистики EN 50160 перед началом оценки в соответствии с EN 50160.

5.7 Настройки протоколов связи

В настоящем разделе показано, как выбрать настраиваемые опции протоколов связи для согласования с требованиями и возможностями программного обеспечения пользователя.

5.7.1 Настройки протокола Modbus

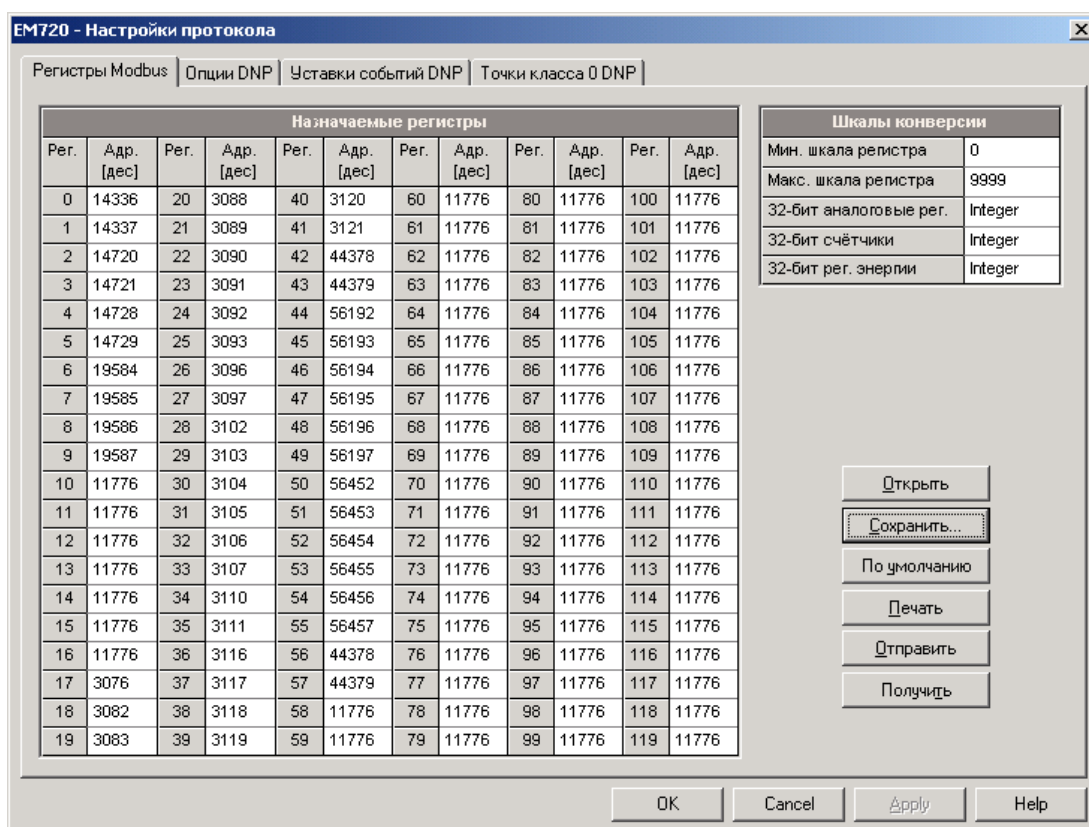
Задание карты назначаемых регистров

EM720 предоставляет 120 назначаемых пользователем регистров в адресном диапазоне от 0 до 119. Вы можете присвоить адрес любого регистра, доступного в приборе, любому назначаемому регистру, так что регистры, расположенные в различных местах карты памяти прибора, могут быть легко прочитаны одним запросом путём расположения их на соседних адресах.

Изначально эти регистры зарезервированы и ни один из них не указывает на действительный регистр данных.

Для построения вашей собственной карты назначаемых регистров Modbus:

1. Выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Регистры Modbus.



2. Нажмите на кнопку По умолчанию, чтобы все назначаемые регистры ссылались на существующий регистр прибора по умолчанию 11776. Адреса от 0

до 119 не являются разрешёнными адресами регистров для переназначения.

3. Задайте для всех назначаемых регистров, которые вы намереваетесь использовать, адреса реальных регистров, из которых вы хотите читать или в которые вы хотите писать данные через назначаемые регистры. См. справочное руководство по протоколу Modbus EM720 для получения списка доступных регистров. Обратите внимание на то, что 32-битные регистры Modbus всегда должны начинаться с чётного адреса.
4. Нажмите Отправить для загрузки ваших установок в прибор.

5.7.2 Настройки протокола DNP3

Настройки DNP могут быть изменены как через протокол DNP3, так и через протокол Modbus. См. справочное руководство по протоколу DNP3 для вашего прибора для получения дополнительной информации о реализации протокола и списке доступных объектов и индексов точек данных.

Настройки опций DNP

Выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Опции DNP.

The screenshot shows the 'EM720 - Настройки протокола' window with the 'Опции DNP' tab selected. The window is divided into several sections:

- Двоичные входы (BI):**

Количество BI для генерации событий	0
Двоичные входы (BI)	Single-bit
События изменения двоичных входов	With Time
- Аналоговые входы (AI):**

Количество AI для генерации событий	32
Аналоговые входы (AI)	16-bit -Flag
События изменения аналоговых входов	16-bit +Time
Замороженные аналоговые входы	----
Замороженные изменения аналогов. входов	----
- Двоичные счетчики (BC):**

Количество BC для генерации событий	0
Двоичные счетчики (BC)	32-bit -Flag
События изменения двоичных счетчиков	32-bit +Time
Замороженные двоичные счетчики	32-bit -Flag
Замороженные изменения двоичн. счетчиков	----
- Общие свойства DNP:**

Масштабирование 16-бит AI	Разрешено
Масштабирование 16-бит BC	x1
Реиндексация точек событий	Запрещено
Макс. время ожидания SBO, с	10
Интервал синхрониз. времени, с	86400
Мульти-фрагментный интервал, мс	10

At the bottom of the window, there are buttons: 'Открыть', 'Сохранить...', 'По умолчанию', 'Печать', 'Отправить', 'Получить', 'OK', 'Cancel', 'Apply', and 'Help'.

Следующая таблица описывает имеющиеся опции DNP. Информацию о типах объектов DNP3 можно найти в

документе "DNP3 Data Object Library", доступном на сайте "DNP User's Group".

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Двоичные входы (BI)			
Количество BI для генерации событий	0-64 ³	21	Общее количество точек событий изменения двоичных входов для мониторинга
Двоичные входы (BI)	Однобитный Со статумом	Однобитный	Вариация объекта по умолчанию для статического двоичного входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
События изменения двоичных входов	Без времени Со временем	Со временем	Вариация объекта по умолчанию для события изменения двоичного входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
Аналоговые входы (AI)			
Количество AI для генерации событий	0-64 ³	43	Общее количество точек событий изменения аналоговых входов для мониторинга
Аналоговые входы (AI)	32-bit 32-bit -Flag 16-bit 16-bit -Flag	16-bit -Flag	Вариация объекта по умолчанию для статического аналогового входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
События изменения аналоговых входов	32-bit -Time 32-bit +Time 16-bit -Time 16-bit +Time	16-bit +Time	Вариация объекта по умолчанию для события изменения аналогового входа для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
Двоичные счётчики (BC)			
Количество BC для генерации событий	0-64 ³	0	Общее количество точек событий изменения двоичных счётчиков для мониторинга
Двоичные счётчики (BC)	32-bit +Flag 32-bit -Flag 16-bit +Flag 16-bit -Flag	32-bit -Flag	Вариация объекта по умолчанию для статического двоичного счётчика для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
События изменения двоичных счётчиков	32-bit -Time 32-bit +Time 16-bit -Time 16-bit +Time	32-bit +Time	Вариация объекта по умолчанию для события изменения двоичного счётчика для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
«Замороженные» двоичные счётчики	32-bit +Flag 32-bit -Flag 32-bit +Time 16-bit +Flag 16-bit -Flag 16-bit +Time	32-bit -Flag	Вариация объекта по умолчанию для «замороженного» двоичного счётчика для запросов с квалификационным кодом 06, когда не запрашивается специфическая вариация
Общие свойства DNP			
Масштабирование 16-бит AI	Запрещено Разрешено	Разрешено	Разрешает масштабирование объектов 16-битного аналогового входа (см. описание ниже)
Масштабирование 16-бит BC	x1, x10, x100, x1000	x1	Разрешает масштабирование объектов 16-битного двоичного счётчика (см. описание ниже)

Параметр	Опции	По умолчанию	Описание
Реиндексация точек событий	Запрещено Разрешено	Запрещено	Разрешает переопределение индексов точек события так, чтобы они начинались с индекса 0.
Макс. время ожидания SBO ¹	2-30 с	10	Определяет выдержку времени при использовании блока управления релейным выходом 'Select Before Operate' (SBO)
Интервал синхронизации времени ²	0-86400 с	86400	Определяет временной интервал между периодическими запросами синхронизации времени
Мульти-фрагментный интервал	50-500 мс	50	Определяет временной интервал между фрагментами ответного сообщения, когда оно фрагментировано

- ¹ Команда 'Select Before Operate' – команда устройству запустить таймер. Последующая команда на исполнение 'Operate' должна быть передана, пока не истекла заданная выдержка времени.
- ² Прибор запрашивает синхронизацию времени через бит 4 первого октета слова внутренней индикации, установленный в 1, когда истекает временной интервал, заданный периодом времени синхронизации. Мастер должен синхронизировать время в устройстве посылкой объекта 'Time and Date' для обнуления этого бита. Устройство не посылает запросы временной синхронизации, если период синхронизации установлен в 0.
- ³ Общее количество точек событий изменения аналоговых входов, двоичных входов и двоичных счётчиков не может превышать 64. Когда вы изменяете количество точек событий в приборе, все уставки устанавливаются в свои значения по умолчанию (см. "Конфигурирование классов событий DNP" ниже).

Масштабирование 16-битных аналоговых входов

Масштабирование 16-битных объектов аналоговых входов разрешает преобразование исходных 32-битных аналоговых величин в 16-битный формат, чтобы избежать ошибки переполнения.

Масштабирование разрешено по умолчанию. Оно не применяется к точкам, которые читаются с использованием 32-битных объектов.

См. справочное руководство по протоколу DNP3 вашего прибора для информации о шкалах данных и об обратном преобразовании, которое должно быть применено к полученным масштабированным величинам.

Масштабирование 16-битных двоичных счётчиков

Масштабирование 16-битных двоичных счётчиков позволяет изменение счётчика в степени 10 для перевода 32-битного значения счётчика в 16-битный формат.

Если коэффициент масштабирования больше 1, значение счётчика получается путём деления на выбранный

коэффициент масштабирования от 10 до 1000. Для получения действительной величины умножьте прочитанное значение счётчика на коэффициент масштабирования.

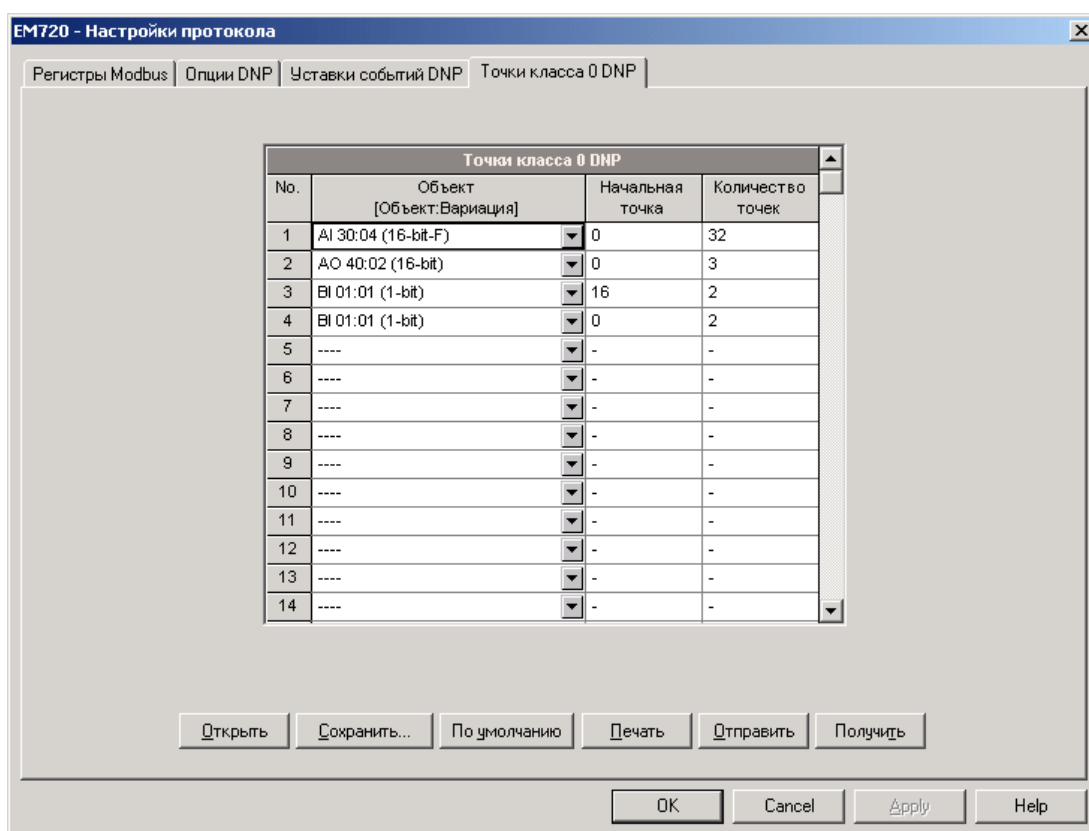
Конфигурирование ответов класса 0 ('Class 0')

Наиболее общий способ получения информации из прибора через DNP о значениях статических объектов – это передача запроса на чтение Класса 0.

EM720 позволяет вам сконфигурировать ответ Класса 0 путём назначения диапазонов точек опроса через Класс 0.

Чтобы увидеть или изменить заводские установки Класса 0 или построить ваш собственный ответ Класса 0:

1. Выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Точки класса 0 DNP.



2. Выберите объект и тип вариации для диапазона точек ответа.
3. Определите индекс начальной точки и количество точек в диапазоне. Смотри справочное руководство по протоколу DNP3 EM720 для информации о доступных индексах точек данных.
4. Повторите эти шаги для всех диапазонов точек, которые вы хотите включить в ответ Класса 0.
5. Нажмите Отправить для загрузки ваших установок в прибор.

Конфигурирование классов событий DNP

EM720 генерирует события при изменении состояния объекта для любой статической точки аналогового входа, двоичного входа или двоичного счётчика, когда значение соответствующей точки превышает заданный порог, либо меняется состояние точки. Общее количество точек событий, доступных для мониторинга - 64.

События изменения состояния объекта обычно опрашиваются через DNP запросы классов '1', '2' или '3'. Вы можете связать любую точку события с любым классом запроса, исходя из приоритета события. См. справочное руководство по протоколу DNP3 EM720 для дополнительной информации по опросу классов событий DNP.

Индекс точки события обычно тот же самый, что и для соответствующей точки статического объекта. Если вы хотите использовать независимую нумерацию для точек событий, разрешите переопределение индексов точек событий через настройки опций DNP (см. выше), так, чтобы они начинались с индекса 0.

Вы должны определить отдельное условие - уставку события - для каждой точки статического объекта, по которой должны отслеживаться события изменения статуса объекта. Чтобы просмотреть или изменить состав списка событий и заводские установки уставок для событий выберите Настройки протокола в меню Настройки, и затем откройте вкладку Уставки событий DNP.

EM720 - Настройки протокола

Регистры Modbus | Опции DNP | Уставки событий DNP | Точки класса 0 DNP

Аналоговые входы (AI) Двоичные входы (BI) Двоичные счётчики (BC) Реиндексировать события

Уставки событий DNP										
No.	Точка события	Статич. точка	Расш.	Группа	Параметр	Условие	Порог/ граница	Соб. вкл.	Рег. вкл.	Класс событий
1	AI:0	AI:0	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V1	<	14000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
2	AI:1	AI:1	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V2	<	14000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
3	AI:2	AI:2	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V3	<	14000	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
4	AI:3	AI:3	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	I1	>	1200.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
5	AI:4	AI:4	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	I2	>	1200.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
6	AI:5	AI:5	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	I3	>	1200.00	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
7	AI:34	AI:34	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V1 THD	>	3.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
8	AI:35	AI:35	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V2 THD	>	3.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
9	AI:36	AI:36	<input type="checkbox"/>	Усред. фазные	V3 THD	>	3.0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#2
10	BI:16	BI:16	<input type="checkbox"/>	Дискр. входы	DI1	Delta	0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
11	BI:17	BI:17	<input type="checkbox"/>	Дискр. входы	DI2	Delta	0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
12	BI:18	BI:18	<input type="checkbox"/>	Дискр. входы	DI3	Delta	0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
13	BI:19	BI:19	<input type="checkbox"/>	Дискр. входы	DI4	Delta	0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
14	BI:20	BI:20	<input type="checkbox"/>	Дискр. входы	DI5	Delta	0	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1
15	BI:21	BI:21	<input type="checkbox"/>	Дискр. входы	DI6	Delta	0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	#1

Открыть Сохранить... По умолчанию Печать Отправить Получить

OK Cancel Apply Help

Количество уставок событий для каждого типа статического объекта определяется через [Настройки опций DNP](#).

ЗАМЕЧАНИЕ

Прибор очищает все буфера событий и связывает набор статических точек по умолчанию с каждым типом объекта события каждый раз, когда вы меняете количество точек для любого из объектов.

Для задания уставок для выбранных статических точек:

1. Отметьте флажок "Расш.", если вы хотите воспользоваться расширенным списком точек.
2. Выберите группу параметров и затем требуемый параметр для каждой точки события.
3. Для точек аналогового входа и двоичных счётчиков выберите условие и пороговое значение, которые задают событие. Все пороги задаются в первичных величинах. Имеются следующие условия:
 - Delta – новое событие генерируется, когда абсолютное значение разницы между значением последней полученной точки и её текущим значением превышает заданное пороговое значение;
 - Больше – новое событие генерируется, когда значение точки превышает заданный порог, и затем возвращается к значению ниже порогового на заданное значение гистерезиса – применимо для точек аналогового входа;
 - Меньше – новое событие генерируется, когда значение точки падает ниже заданного порога, и затем возвращается к значению выше порогового на заданное значение гистерезиса – применимо для точек аналогового входа.

Гистерезис для порога возврата: 0.05 Гц для частоты и 2% от порога срабатывания для остальных точек.

4. Отметьте флажок "Соб. вкл." для точек, которые вы хотите включить в отчёты опроса событий.
5. В поле "Класс событий" выберите класс запроса события для точек события изменения.
6. Повторите эти шаги для всех точек, которые должны быть отслежены для событий.
7. Нажмите Отправить для загрузки ваших установок в прибор.

5.8 Изменение паролей доступа



Настройка через дисплей

Выберите Access в главном меню. Вы должны иметь права администратора для входа в это меню.

См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

Меню позволяет вам задать три пароля для трёх уровней доступа, обеспечиваемых прибором.

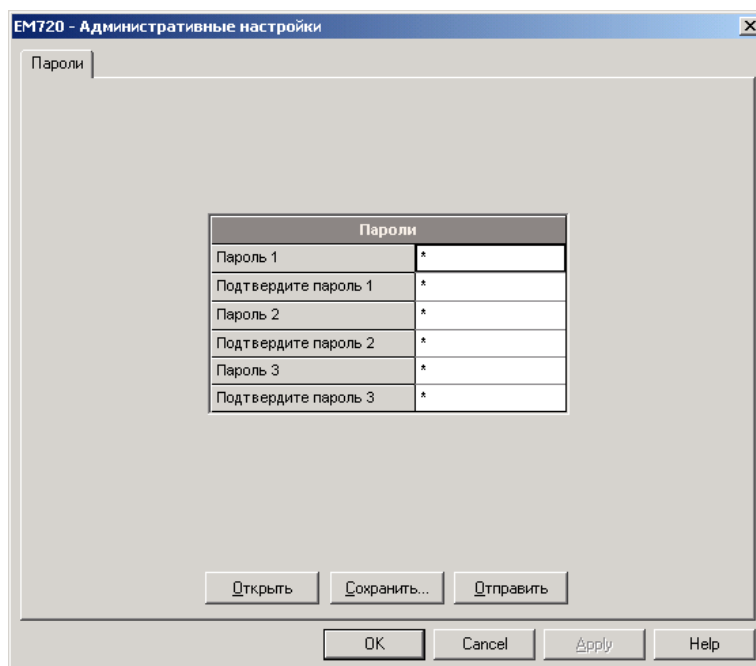
Для задания паролей прибора:

1. Используйте кнопку ПРОКРУТКА для выбора уровня пароля.
2. Коротко нажмите кнопку ВЫБОР/ВВОД для выбора окна пароля.
3. Введите новый пароль так же, как вы вводите числовые величины.
4. Нажмите и удерживайте кнопку ВЫБОР/ВВОД не менее секунды для сохранения новой установки.
5. Задайте остальные пароли и сохраните их в приборе.

Настройка через PAS

PAS позволяет вам подготовить и сохранить пароли доступа в базе данных прибора и затем загрузить их в прибор или в несколько приборов, либо вы можете изменить любой из паролей индивидуально он-лайн.

Чтобы подготовить пароли офф-лайн или обновить их всех вместе, выберите Административные настройки в меню Настройки.



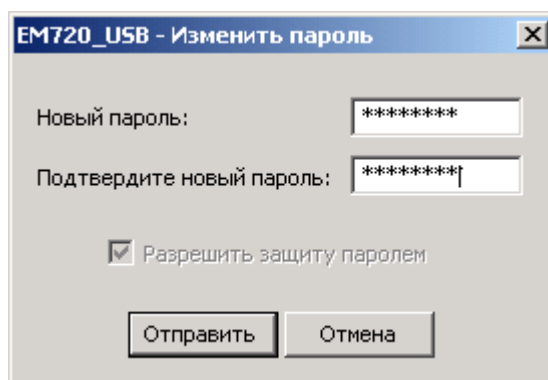
Текущие значения паролей никогда не читаются из прибора через меню Пароли. Когда вы открываете диалоговое окно, все пароли обнулены.

Для загрузки новых паролей:

1. Введите первый (низкого уровня) пароль в поле «Пароль 1» и повторите его в следующем поле «Подтвердите пароль 1».
2. Тем же способом введите Пароль 2 и Пароль 3 для паролей среднего и высокого уровня.
3. Нажмите «Сохранить» для сохранения паролей в базе данных прибора. Пароли сохраняются в зашифрованном виде.
4. Нажмите «Отправить» для обновления паролей в вашем приборе.

Для изменения индивидуального пароля он-лайн:

1. В меню Монитор выберите Администрирование -> Смена пароля, и затем щелкните на пароле доступа, который вы хотите изменить.



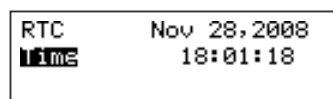
2. Введите новый пароль и повторите его в поле «Подтвердите новый пароль».
3. Нажмите Отправить для изменения пароля в приборе.

6 Управление и контроль

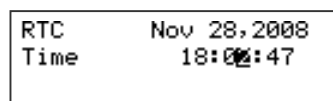
В этой главе показаны контрольные функции, которые вы можете выполнять в вашем приборе через дисплей или через PAS.

Чтобы иметь доступ к контрольным функциям через PAS, прибор должен быть в режиме он-лайн, и вы должны обеспечить пароль с соответствующими правами доступа.

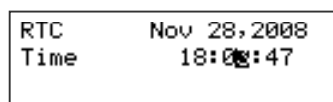
6.1 Обновление часов прибора



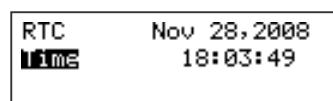
ВЫБОР → Короткое



ПРОКР. →



ВВОД → Длительное



Настройка через дисплей

Выберите RTC в главном меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

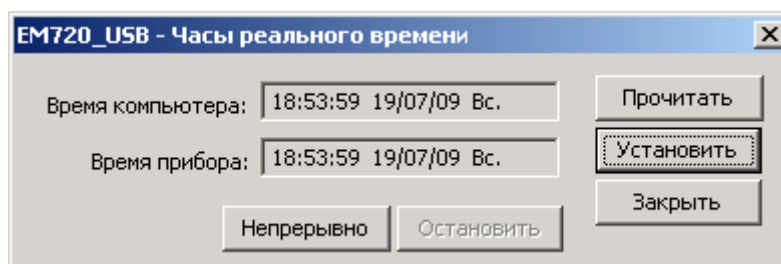
Для установки часов:

1. Коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД выберите элемент времени или даты, который вы хотите изменить.
2. Подстройте выбранный элемент кнопкой ПРОКРУТКА.
3. Выберите следующий элемент, который вы хотите изменить, и подстройте его таким же образом.
4. Для сохранения новой установки часов нажмите кнопку ВЫБОР/ВВОД более, чем на 1 секунду. Если вы подтвердите изменение часов при выбранном окне «секунды», секунды обнулятся.
5. Для выхода из меню нажмите кнопку ВЫБОР/ВВОД более, чем на 1 секунду, при выбранном окне "Time".

Настройка через PAS

Для обновления часов в вашем приборе:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. Выберите Часы прибора в меню Монитор. Диалоговое окно часов показывает текущее время компьютера и время вашего прибора.



- Для синхронизации часов прибора с часами компьютера нажмите Установить.

Часы в вашем приборе не нуждаются в подстройке, если они синхронизированы с внешним источником точного времени – приемником GPS или сервером SNTP.

6.2 Просмотр и сброс диагностики прибора

Использование дисплея

Смотри следующую секцию [Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов](#) о том, как очистить диагностику прибора с дисплея.

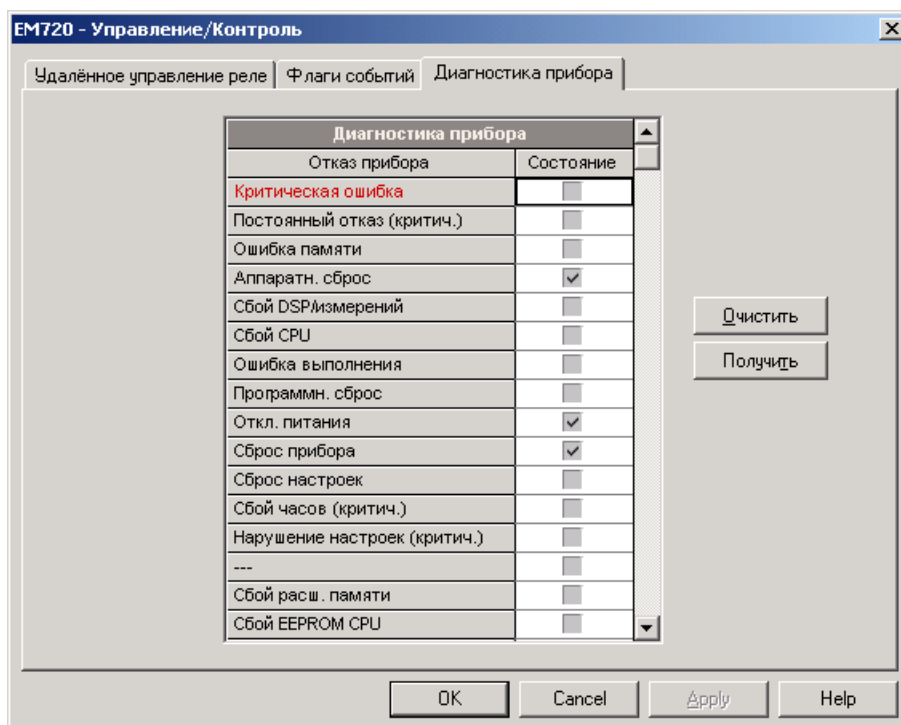
Использование PAS

PAS дает вам возможность как просмотреть текущее состояние диагностики прибора, так и очистить её.

См. [Коды диагностики прибора](#) в Приложении И относительно списка кодов диагностики и их значений.

Для проверки или очистки внутренней диагностики:

- Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
- Выберите Управление/контроль в меню Монитор, и затем откройте вкладку Диагностика прибора.



- Для сброса регистра диагностики нажмите Очистить. Вы также можете использовать диалог Очистки/Сброс (смотри следующую секцию) для сброса диагностики.

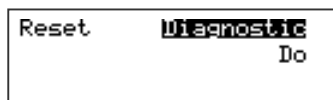
6.3 Сброс счётчиков, максимальных значений и файлов

Использование дисплея

Выберите Reset в главном меню. См. [Просмотр и изменение опций настроек](#) в части 3 для информации по использованию меню.

Доступ к пунктам меню сброса разрешён в зависимости от вашего уровня доступа, как показано в следующей таблице. Очистка файлов не разрешена с дисплея.

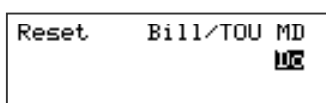
Пункт меню сброса	Функция меню	Уровень доступа
Diagnostics	Сброс диагностики прибора	Низкий
Bill/TOU MD	Сброс коммерческой макс. интервальной мощности и завершение текущего периода учёта энергии	Низкий
Power MD Volt/Amp MD Volt MD Ampere MD Harmonic MD All MD	Сброс технических максимальных интервальных значений	Низкий
Dev.Oper.Time	Сброс счётчиков времени работы прибора	Средний
Lith.Bat.Time	Сброс счётчика времени работы литиевой батареи	Средний
NiMH.Bat.Time	Сброс счётчика времени работы перезаряжаемой NiMH батареи	Средний
Power Failures	Сброс счётчиков пропадания питания	Средний



ПРОКР. 



ВЫБОР  **КОРОТКОЕ**



ВВОД  **ДЛИТЕЛЬНОЕ**



Для выполнения требуемой функции:

1. Используйте кнопку ПРОКРУТКА для пролистывания пунктов меню пока требуемая опция не появится в окне.
2. Коротким нажатием кнопки ВЫБОР/ВВОД выберите строку "Do".
3. Нажмите и удерживайте кнопку ВЫБОР/ВВОД более 5 секунд, пока строка "Do" не сменится строкой "Done", показывающей, что операция выполнена.
4. Отпустите кнопку.

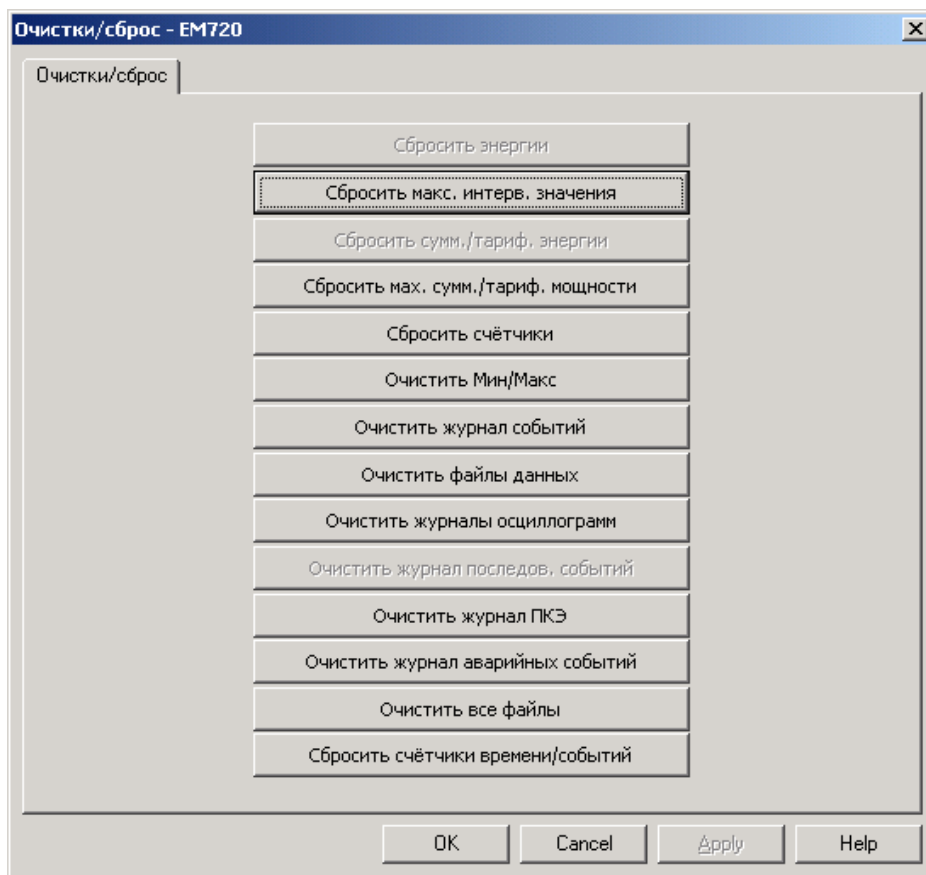
Если ваш уровень доступа не позволяет доступ к пункту меню, вы не сможете выбрать нижнее окно выполнения действия.

ПРИМЕЧАНИЕ

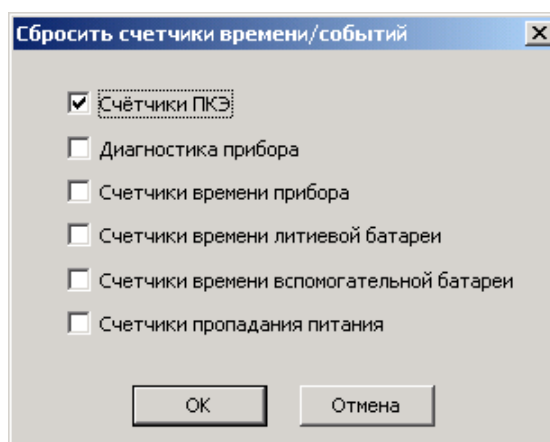
Вам может быть не разрешен сброс максимальных интервальных значений коммерческого учёта, если это действие не разрешено с дисплея в опциях прибора (см. [Настройка опций прибора](#)), или если оно уже было выполнено в этот день – прибор не позволяет повторное завершение периода учёта энергии в течение одного календарного дня.

Использование PAS

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите Очистки/Сброс в меню Монитор.



3. Выберите соответствующий пункт меню, и затем подтвердите вашу команду.
4. Если ваш выбор имеет несколько целевых регистров, вы можете выбрать соответствующие опции, как показано на следующем рисунке.



5. Отметьте соответствующие флаги и затем нажмите ОК.
6. Подтвердите вашу команду, чтобы отправить её в прибор.

Доступ к пунктам меню сброса разрешён в зависимости от вашего уровня доступа, как показано в таблице вверху. Для сброса файлов вы должны обладать правами администратора.

ПРИМЕЧАНИЕ

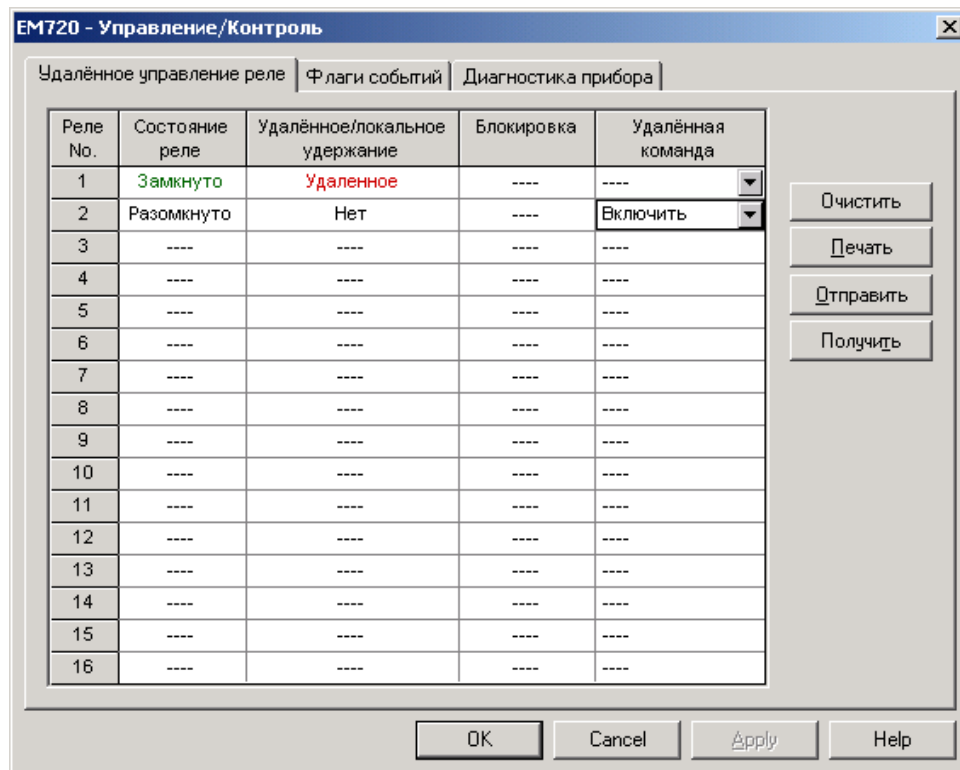
Команда «Очистить все файлы» не применяется к файлам данных коммерческого учёта энергии и профиля нагрузки.

6.4 Удалённое управление реле

PAS предоставляет вам возможность послать команду на любое реле в приборе или освободить включенное реле, которое работает в режиме удержания, кроме тех, которые подключены к внутреннему источнику импульсов. Эти реле находятся под исключительным контролем прибора и не могут управляться извне.

Чтобы послать команду на реле:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. В меню Монитор выберите Управление/контроль, и затем откройте вкладку Удаленное управление реле.



3. В поле Удаленная команда выберите нужную команду:

- Включить – активизировать реле
- Освободить – снять удалённую команду или освободить реле, работающее в режиме удержания

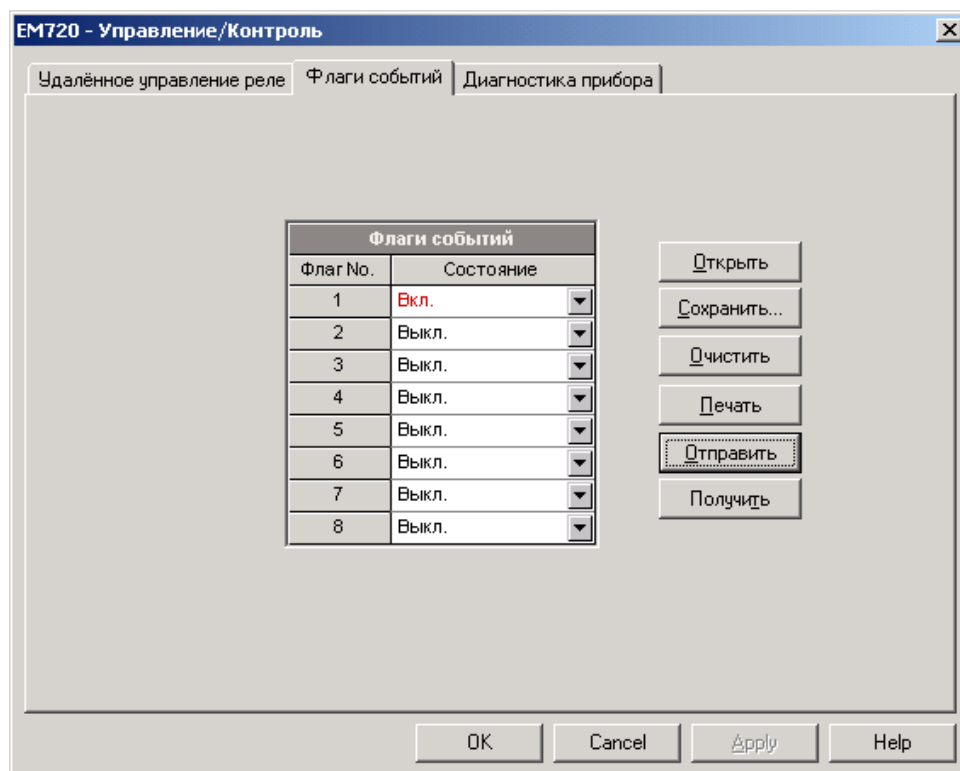
4. Нажмите Отправить.

6.5 Флаги событий

EM720 предоставляет 8 общих флагов событий, которые предназначены для использования как временная память событий в программируемых уставках, и могут быть проверены и изменены через уставки. Вы можете передать событие в уставку и контролировать ее работу удалённо путем изменения статуса флага события через PAS.

Для проверки или изменения статуса флага события:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. В меню Монитор выберите Управление/контроль, и затем откройте вкладку Флаги событий.



3. В поле Состояние выберите нужный статус флага события.
4. Нажмите Отправить.

6.6 Обновление программы прибора

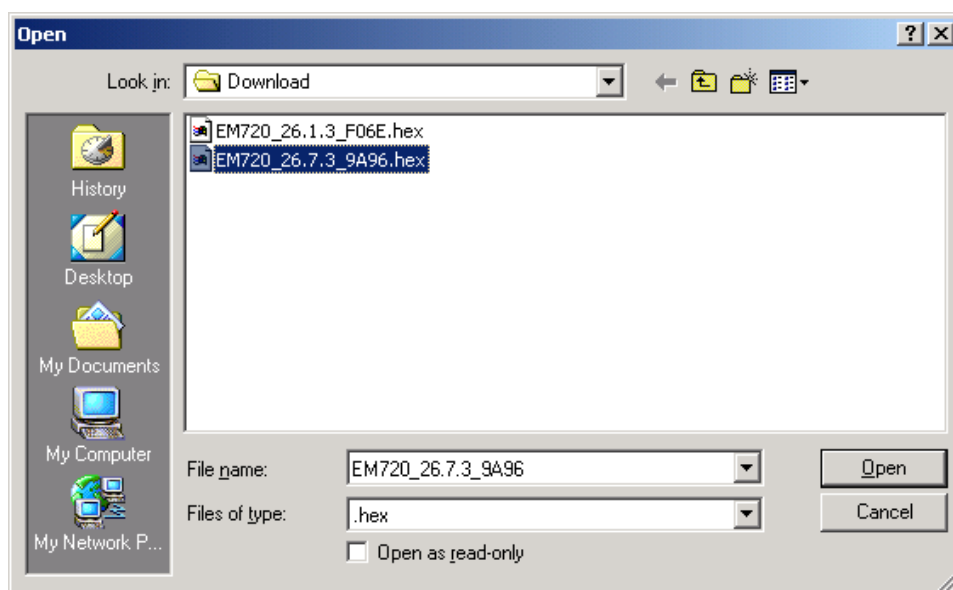
Вы можете обновить программу вашего прибора через любой порт связи, установленный в приборе, включая последовательные порты, USB, сотовый модем GSM/GPRS или Интернет. Загрузка программ поддерживается только через протоколы Modbus RTU/ASCII или Modbus/TCP.

См. [Проверка версии программы и установок прибора](#) в главе 4 о том, как прочитать текущую версию программы вашего прибора.

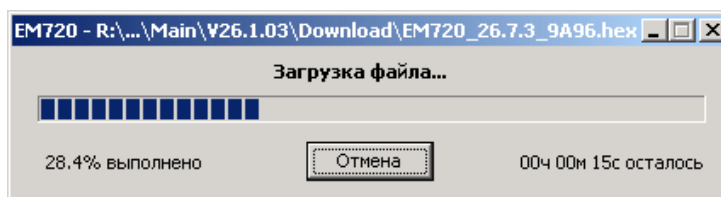
Если вы связываетесь с прибором через последовательный порт, удостоверьтесь, что он работает в режиме Modbus. Также рекомендуется установить скорость передачи данных 115,200 бит/с. См. [Настройки портов связи](#) в главе 5 о том, как удалённо изменить протокол и скорость передачи данных в вашем приборе.

Для загрузки новой программы в ваш прибор:

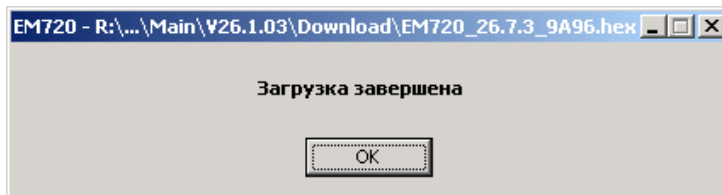
1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите Загрузчик программ в меню Монитор и затем подтвердите изменения.



3. Укажите на файл программы для вашего прибора, нажмите Открыть, и затем подтвердите обновление программы прибора.
4. При запросе пароля введите пароль прибора и нажмите ОК.



5. Подождите, пока PAS завершит установку обновлённой программы вашего прибора. Это занимает примерно 9-10 минут на скорости 115,200 бит/с через последовательный порт, или около 20 секунд через USB порт.



6. Подождите около 10 секунд, пока прибор закончит прошивку программы во флэш-память и рестартует, прежде, чем совершать какие-либо дальнейшие действия с прибором.

ПРИМЕЧАНИЕ

1. Когда прибор рестартует, оба сетевых порта, Ethernet и GPRS перезапускаются, поэтому связь может быть временно потеряна. Вам может потребоваться подождать некоторое время, пока PAS восстановит связь с вашим прибором.
2. Если вы поддерживаете соединение с прибором через сеть GPRS, прибор выйдет из соединения и зарегистрируется в сети снова, поэтому IP адрес, который вы использовали для соединения с прибором, не будет далее поддерживаться. Вам необходимо проверить новый IP адрес сети GPRS в приборе либо через дисплей, либо через PAS, используя другой порт связи.

7 Мониторинг приборов

7.1 Просмотр данных в реальном времени

Измеряемые данные могут читаться с прибора в реальном времени и обновляться на экране с периодичностью, выбранной вами в настройках параметров прибора (см. [Создание нового сайта для прибора](#) в части 4), а также могут одновременно сохраняться в базе данных на вашем компьютере для последующего использования.

Чтобы прочитать данные реального времени с прибора:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. Укажите мышкой на Монитор данных РВ в меню Монитор, и затем выберите нужный набор данных, которые вы хотите читать с прибора.



7.1.1 Организация наборов данных

PAS поддерживает 33 программируемых набора данных для чтения из приборов в реальном времени. Набор #0 предназначен для приборов, не имеющих расширенных возможностей измерений, и не рекомендуется для использования с EM720.

Для вашего удобства, часть наборов данных подготавливается при установке программы, - остальные наборы оставлены пустыми. Вы свободны модифицировать как те, так и другие, по вашему желанию.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как организовать наборы данных в PAS.

7.1.2 Опрос приборов

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  или Непрерывно  на локальной панели инструментов.

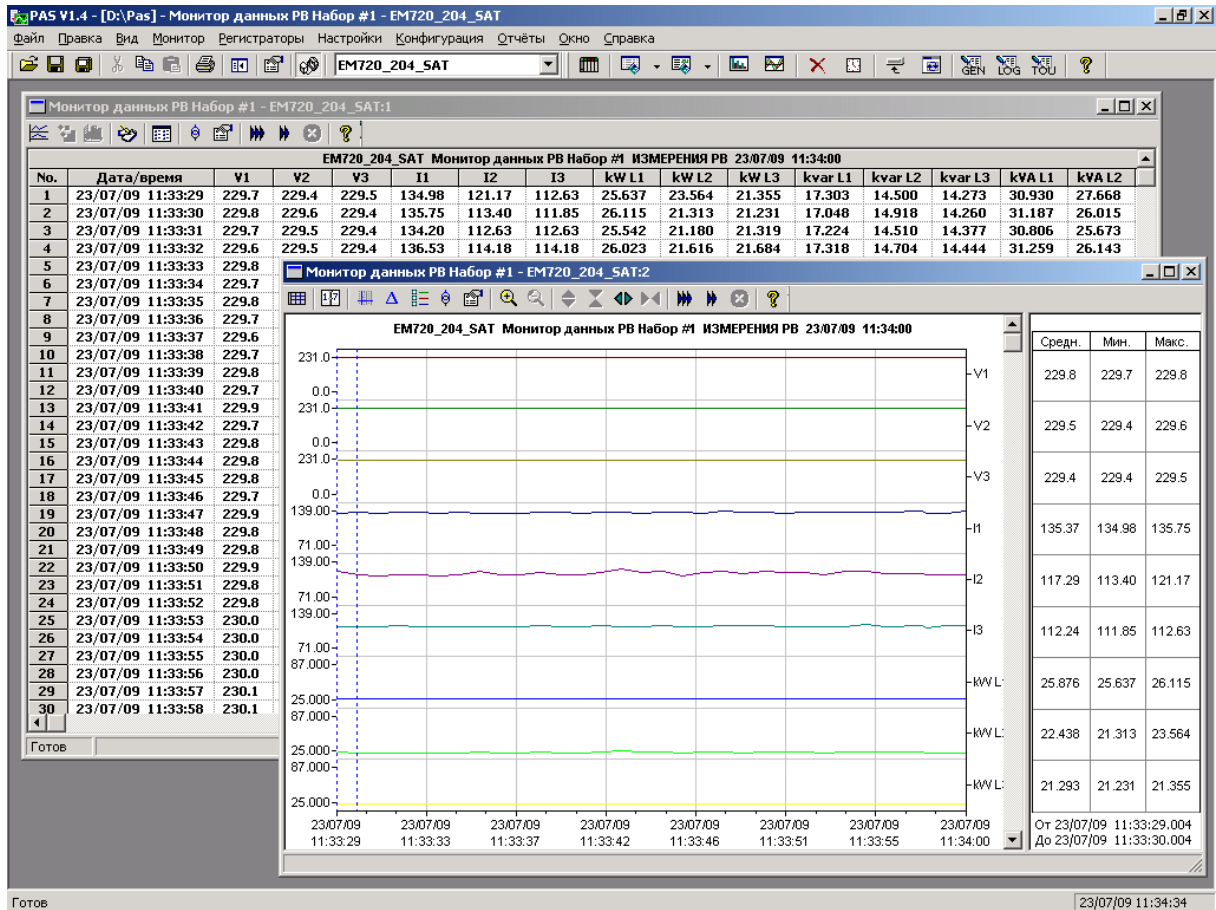
Чтобы остановить опрос, нажмите кнопку Остановить .

Вы можете открыть столько окон Монитора данных, сколько вам нужно, как для разных приборов, так и для того же прибора, используя разные наборы данных.

Открытое окно монитора привязывается к текущему сайту и не изменяется, если вы выберете другой сайт в списке сайтов.

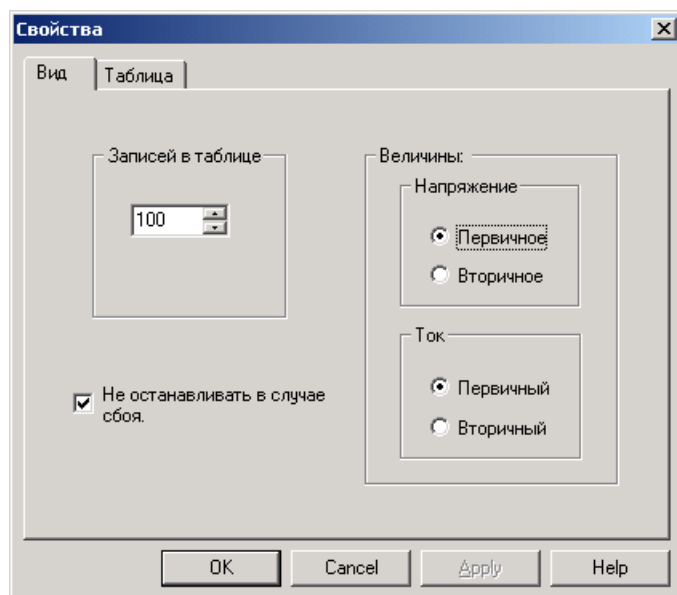
Вы можете просматривать полученные данные в форме таблицы или в графической форме в виде графика тренда.

Следующая картинка показывает, как выглядят окна Монитора данных в табличной и в графической форме.



7.1.3 Опции монитора данных

Чтобы изменить опции Монитора данных, щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора и выберите Свойства.



Если вы отметите флажок "Не останавливать в случае сбоя", то опрос автоматически возобновляется в случае сбоя".

ошибки связи, иначе опрос останавливается пока вы не возобновите его вручную.

Просмотр таблиц данных

Изменение вида таблицы

PAS может показывать данные либо в виде свернутой одиночной обновляющейся записи, либо в развернутом многострочном виде, когда новые данные записываются в последующих строках так, что вы можете просмотреть данные за длительное время наблюдения (см. картинку выше).

Чтобы изменить вид таблицы, щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора и выберите Свернуть или Развернуть.


Изменение количества строк в многострочном окне


Щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора, выберите Свойства, задайте количество строк в поле "Записей в таблице", и затем нажмите ОК.

Когда количество прочитанных записей превосходит количество строк в окне монитора, окно прокручивается вверх так, что наиболее старые записи теряются.

См. [Работа с таблицами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с таблицами.

Просмотр графика (тренда) данных


Чтобы увидеть тренд данных, представленных в таблице, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Чтобы изменить временной интервал для вашего графика, нажмите кнопку  и выберите желаемый интервал времени.

Вид тренда данных приведен на картинке выше.

См. [Работа с графическими окнами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с графиками.


Сохранение данных в файл

Чтобы сохранить прочитанные данные в файл, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите существующую базу данных или введите имя новой базы данных, и затем нажмите кнопку Сохранить.

Во избежание путаницы, не сохраняйте файлы данных в папку "Sites", где по умолчанию размещаются базы данных сайтов.

Печать данных

Чтобы увидеть, как будут выглядеть данные на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать собранные данные, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.



7.1.4 Регистрация данных в реальном времени

Вы можете сохранять данные, прочитанные с прибора, в базу данных одновременно с обновлением данных на экране.

Чтобы выбрать опции регистрации в реальном времени:

1. Откройте окно монитора для выбранного набора данных.
2. Нажмите кнопку  на панели инструментов окна, либо выберите Параметры регистратора РВ в меню Монитор.
3. Выберите базу данных для записи, либо введите имя новой базы данных и выберите папку, где вы хотите сохранить ее.
4. Задайте количество таблиц и количество записей в каждой таблице.
5. Установите период обновления, который задает периодичность записи данных в базу данных. Он должен делиться нацело на периода опроса, который вы задали в Параметрах прибора.
6. Нажмите Сохранить.

Когда вы запускаете опрос прибора, PAS автоматически сохраняет прочитанные записи в базу данных с периодичностью, которую вы определили.

Кнопка  на панели инструментов должна оставаться нажатой все время, пока ведется запись данных. Вы можете временно приостановить запись путем отжатия кнопки  и затем возобновить регистрацию, когда пожелаете, нажав кнопку снова.


7.2 Просмотр минимальных/максимальных значений

Для чтения регистров минимальных и максимальных значений и максимальных интервальных мощностей:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор укажите на Монитор Мин/Макс РВ, и затем выберите нужный набор данных, которые вы хотите читать с прибора.

PAS поддерживает 9 программируемых наборов данных для чтения минимальных и максимальных значений, которые вы можете организовать по своему усмотрению.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как организовать наборы данных в PAS.

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  на локальной панели инструментов окна.


См. [Работа с таблицами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с таблицами.



7.3 Просмотр спектра гармоник в реальном времени

Спектр гармоник может быть показан в виде графа для выбранного канала напряжения или тока, или в табличном виде.

PAS также может синтезировать для вас формы кривой напряжений и токов, базируясь на значениях амплитуд и фазовых углов гармонических составляющих.

Чтобы просмотреть спектр гармонических составляющих напряжения и тока из вашего прибора:


1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Монитор гармоник PV, или нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  или Непрерывно  на локальной панели инструментов.

Чтобы остановить опрос, нажмите кнопку Остановить .


См. [Просмотр журнала осциллограмм](#) в части 9 для дополнительной информации по использованию различных видов представления спектра гармоник и форм кривой, а также опциях просмотра окон.

Просмотр графа спектра

Нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.


Чтобы выбрать канал просмотра, щелкните правой кнопкой мыши на графе, выберите Каналы, отметьте флажок канала, и затем нажмите ОК.

Просмотр таблицы спектра

Нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Чтобы выбрать фазу для просмотра, щелкните правой кнопкой мыши на графе, выберите Каналы, отметьте флажок канала, и затем нажмите ОК.


Просмотр синтезированных осциллограмм



Чтобы увидеть синтезированные осциллограммы напряжений и токов, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.


Чтобы увидеть осциллограммы в перекрывающемся виде, нажмите кнопку .

7.4 Просмотр осциллограмм в реальном времени

Чтобы прочитать осциллограммы форм кривой напряжения и тока из прибора в реальном времени:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн на панели инструментов PAS нажата.
2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Монитор выберите Монитор осциллограмм PV или нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.

Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку Однократно  или Непрерывно  на локальной панели инструментов.

Чтобы остановить опрос, нажмите кнопку Остановить .

PAS читает 7 форм кривой для трех каналов напряжения и четырех каналов тока длительностью 4 периода сетевой частоты, на частоте выборки 128 выборок на период.

Если вы хотите читать осциллограммы только для избранных фаз, выберите Свойства в меню Конфигурация, выберите вкладку Предпочтения, отметьте флажки фаз в разделе "Фазы для опроса", и затем нажмите ОК.

См. [Просмотр журнала осциллограмм](#) в части 9 для дополнительной информации о представлении различных видов формы кривой и опциях просмотра.

8 Чтение и сохранение файлов

Программа PAS дает вам возможность читать файлы событий, данных и осциллограмм, записанные вашими приборами, и сохранять их в файлы на вашем компьютере в формате баз данных Microsoft Access.

Файлы могут загружаться по вашему требованию, или периодически через Диспетчер сохранения файлов, который сохраняет данные с приборов автоматически по заданному расписанию, например, ежедневно, еженедельно или ежемесячно.

Если вы не изменяете вашу целевую базу данных для прибора, то новые данные будут добавляться в тот же файл, так что вы можете получать долговременные профили данных вне зависимости от выбранной вами схемы сохранения.

8.1 Сохранение файлов по требованию

См. раздел Чтение и сохранение файлов в руководстве пользователя PAS о том как прочитать и сохранить файлы из прибора по вашей команде.

8.2 Использование Диспетчера сохранения файлов

См. раздел Чтение и сохранение файлов в руководстве пользователя PAS о том как настроить Диспетчер сохранения файлов для автоматического сохранения ваших файлов.

8.3 Чтение файлов статистики ПКЭ

Файлы статистики показателей КЭ ГОСТ 13109-97 или EN 50160 (в зависимости от опции прибора) могут быть прочитаны и сохранены в базе данных обычными средствами, описанными выше, а также через специальные команды меню. Текущее содержимое счётчиков статистики может быть прочитано и сохранено в базе данных по требованию через отдельную команду меню.

Использование Диспетчера сохранения файлов

Отметьте флажки файлов данных #9 и #10 при выборе файлов для сохранения (см. [Использование Диспетчера сохранения файлов](#)).

Выберите ежедневное расписание сохранения для файлов статистики соответствия ГОСТ 13109-97.

Выберите ежедневное или еженедельное расписание сохранения для файлов статистики соответствия EN 50160 в зависимости от выбранного периода оценки показателей КЭ в вашем приборе.

Чтение файлов статистики соответствия ПКЭ по требованию

Чтобы прочитать и сохранить файлы статистики соответствия ПКЭ:

1. В меню Регистраторы выберите Сохранить статистику соответствия ПКЭ ГОСТ 13109 (EN 50160).
2. Выберите базу данных для записи, либо введите имя новой базы данных и выберите папку, где вы хотите сохранить ее.
3. Нажмите ОК.

Чтение он-лайн статистики ПКЭ

Счетчики статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160 хранят промежуточные результаты измерений показателей КЭ с момента начала текущего периода оценки и могут быть сохранены в базе данных и просмотрены в любое время в процессе измерений, вне связи с файлами суточной статистики соответствия ПКЭ.

Чтобы прочитать и сохранить текущее содержимое счётчиков статистики ГОСТ 13109-97 или EN 50160:

1. В меню Регистраторы выберите Сохранить он-лайн статистику ПКЭ ГОСТ 13109 (EN 50160).
2. Выберите базу данных для записи, либо введите имя новой базы данных и выберите папку, где вы хотите сохранить ее.
3. Нажмите ОК.

Записи он-лайн статистики маркируются как он-лайн события и не будут учитываться в отчетах соответствия ПКЭ.


См. [Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) для информации о том, как просмотреть он-лайн отчёт ПКЭ для счётчиков статистики.


8.4 Просмотр файлов он-лайн



Часто бывает полезно просмотреть определенную часть записанных данных он-лайн в то время, когда вы ожидаете появления некоторого события в файлах прибора. PAS дает вам возможность прочитать записанные данные из определенного файла без сохранения их в базе данных.

Прочитанные данные будут показаны только в окне на экране компьютера. Вы можете записать их в базу данных вручную, если захотите сохранить их для последующего анализа.

Чтобы просмотреть информацию из определенного файла в вашем приборе:

1. Убедитесь, что кнопка режима он-лайн  на панели инструментов PAS нажата.

2. Выберите сайт прибора из списка сайтов на панели инструментов или в окне сайтов.
3. В меню Регистраторы выберите файл, который вы хотите просмотреть.
4. Чтобы опросить прибор, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Обратите внимание на то, что в этом режиме читаются только новые записи, которые были зарегистрированы прибором с момента последнего чтения файла. Если вы хотите просмотреть файл сначала, нажмите кнопку  на панели инструментов и затем нажмите кнопку , чтобы перечитать файл.

ЗАМЕЧАНИЯ

1. При чтении многосекционных файлов профиля нагрузки и статистики ПКЭ только данные первой секции файла могут быть прочитаны в режиме он-лайн.
2. В режиме он-лайн осциллограммы читаются по одной записи и не связываются в серии, так что события, длящиеся больше времени, чем содержит одна запись файла, не могут быть показаны как одна осциллограмма.

См. [Работа с файлами и отчётами](#) в части 9 для получения дополнительной информации о просмотре конкретных типов файлов.

8.5 Чтение осциллограмм он-лайн по событиям

Просмотр журналов осциллограмм он-лайн для поиска определенного события может занимать много времени, особенно при использовании медленными каналами связи.

Если при просмотре журнала событий или журнала событий ПКЭ вы находите событие, для которого ожидаете присутствие осциллограммы и желаете ее немедленно просмотреть, то PAS может затребовать ее для вас из прибора и сохранить в базе данных без необходимости читать весь файл.

См. [Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн](#) в части 9 о том, как получить осциллограмму для определенного события.

8.6 Экспорт файлов

8.6.1 Сохранение файлов в форматах COMTRADE и PQDIF

Конвертеры файлов COMTRADE и PQDIF позволяют вам преобразовывать полученные осциллограммы в файлы формата COMTRADE или PQDIF, и файлы данных – в формат PQDIF.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как сохранить ваши файлы в форматах COMTRADE и PQDIF.

8.6.2 Сохранение файлов в формате Excel

PAS может автоматически преобразовывать файлы данных в формат таблиц Microsoft Excel во время сохранения файлов с ваших приборов через Диспетчер сохранения файлов.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как сохранить ваши файлы в формате Microsoft Excel.

8.7 Архивирование файлов

Базы данных Microsoft Access имеют тенденцию к быстрому росту. При размере более 0.5 Гбайт операции с базой данных значительно замедляются и работать с ней становится неудобно.

См. руководство пользователя PAS для информации о том, как избежать чрезмерного роста файлов путем периодического архивирования баз данных с использованием архиватора Диспетчера сохранения.


9 Работа с файлами и отчётами

9.1 Операции с файлами

Файлы, которые вы читаете из приборов, сохраняются в базе данных в одной или нескольких таблицах. Секции многосекционных файлов, таких как файлы осциллограмм, файлы статистики ПКЭ и файлы профиля нагрузки, сохраняются в нескольких таблицах – каждая секция файла в отдельной таблице.

Открытие таблицы базы данных


Чтобы открыть таблицу базы данных:

1. В меню Файл выберите Открыть, или нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.
2. В поле Тип файла выберите "Базы данных Access (*.mdb)", выберите папку, где вы сохранили файлы, и щелкните на базе данных, которую вы хотите открыть.
3. На правой панели щелкните на таблице, которую вы хотите открыть, и затем нажмите кнопку Открыть, либо щелкните на таблице дважды.

Последние 16 файлов, которые вы открывали, запоминаются в меню Файл, так что вы можете выбрать их прямо из меню.

Сохранение данных в файл

Чтобы сохранить данные из открытой таблицы в базу данных:

1. Нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.
2. Выберите существующую базу данных или введите имя новой базы данных.
3. Нажмите кнопку Сохранить.

Во избежание путаницы, не сохраняйте файлы данных в папку "Sites", где по умолчанию размещаются базы данных сайтов.

9.2 Опции просмотра отчетов

9.2.1 Настройки отчетов

Выбор формата даты

Чтобы изменить формат даты:

1. В меню Конфигурация выберите Свойства и откройте вкладку Предпочтения.
2. Выберите предпочтительный формат и разделитель даты.

3. Нажмите ОК.

Выбор формата метки времени

В таблицах файлов данных метка времени нормально показывается с разрешением 1 мс. Вы можете инструктировать PAS не показывать миллисекунды.

Чтобы изменить формат метки времени:

1. В меню Конфигурация выберите Свойства и откройте вкладку Предпочтения.
2. Выберите предпочтительный формат отображения времени.
3. Нажмите ОК.

9.2.2 Работа с таблицами

Выбор шрифта и сетки

Чтобы изменить шрифт таблицы или свойства сетки:

1. Щелкните правой кнопкой мыши на окне монитора, выберите Свойства и откройте вкладку Таблица.
2. Выберите желаемый тип и размер шрифта и способ показа линий сетки.
3. Нажмите ОК.

Выбор первичных и вторичных величин

Напряжения и токи могут показываться в первичных или вторичных величинах, соответствующих значениям, измеряемым на первичной или вторичной обмотке внешнего трансформатора.

Чтобы изменить величины напряжений и/или токов, щелкните правой кнопкой мыши на окне, выберите Свойства, откройте вкладку Величины, выберите желаемые единицы величин для напряжений и токов, и затем нажмите ОК.


Копирование таблицы


Вы можете скопировать всю таблицу, либо ее часть, через буфер обмена в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word.

Чтобы скопировать таблицу:

1. Щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите "Выделить все", либо щелкните в верхнем левом углу таблицы, где напечатано "No.".

Если вы хотите копировать только часть таблицы, выделите нужные строки и колонки мышкой, удерживая нажатой левую кнопку.

2. Щелкните правой кнопкой мыши на таблице еще раз и выберите Копировать, либо нажмите кнопку  на панели инструментов PAS.


3. Запустите программу, куда вы хотите копировать таблицу, позиционируйте курсор в нужном месте, и затем нажмите кнопку  на панели инструментов программы, либо в меню Правка выберите Вставить.

Колонки таблицы разделяются при копировании знаком табуляции. При копировании в Microsoft Word вы можете преобразовать скопированный текст таблицы в таблицу Word следующим образом:

1. Выделите текст таблицы.
2. В меню Таблица укажите на Преобразовать и выберите Текст в таблицу...
3. Выберите знак табуляции в качестве разделителя.
4. Нажмите ОК.
5. При необходимости объединить колонки или строки заголовков, выделите ячейки заголовка, и затем в меню Таблица выберите Объединить ячейки.

Печать таблицы

Чтобы увидеть, как будут выглядеть данные таблицы на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать данные из таблицы, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

9.2.3 Работа с графическими окнами

Выбор каналов

Чтобы выбрать каналы данных, которые вы хотите видеть на графике, щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Каналы..., отметьте нужные каналы, и затем нажмите ОК.

Выбор первичных и вторичных величин

Напряжения и токи могут показываться в первичных или вторичных величинах, соответствующих значениям, измеряемым на первичной или вторичной обмотке внешнего трансформатора.

Чтобы изменить величины напряжений и/или токов, щелкните правой кнопкой мыши на окне, выберите Свойства, откройте вкладку Величины, выберите желаемые единицы величин для напряжений и токов, и затем нажмите ОК.

Выбор оси времени

В осциллограммах горизонтальная ось времени может быть показана в абсолютном времени с метками даты и времени, или в миллисекундах относительно начала кривой.

Для изменения единиц времени оси, щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Свойства..., откройте вкладку Оси, отметьте желаемый вид оси времени, и затем нажмите ОК.

Выбор цвета и стиля линий графика

Чтобы изменить цвет или стиль линий на графике, щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Свойства..., откройте вкладку Экран, щелкните на канале слева, стиль линий которого вы хотите изменить, выберите желаемый цвет и стиль линии, и затем нажмите ОК.

Выбор цвета фона рамки и сетки


Щелкните правой кнопкой мыши на графике, выберите Свойства... и откройте вкладку Экран.

Чтобы изменить цвет или стиль линий сетки, щелкните на линии Сетка слева и выберите желаемый цвет и стиль линий. Если вы хотите убрать сетку, очистите флажок Сетка видна.

Чтобы изменить цвет фона рамки на белый, отметьте флажок Белая рамка. Выбранный стиль рамки будет действовать для всех графических окон в PAS.


Использование линий маркеров

Графическое окно обычно имеет две голубые прерывистые линии маркеров. Левая линия отмечает начальную позицию для вычисления средних и пиковых значений величин, а правая линия отмечает конечную позицию.

Чтобы изменить позицию левого маркера, щелкните правой кнопкой мыши на графике и выберите Установить маркер, либо нажмите кнопку  на локальной панели инструментов, и затем щелкните в месте, где вы хотите поставить маркер.

Вы также можете перетаскивать оба маркера мышкой, или воспользоваться кнопками левой и правой стрелок на вашей клавиатуре, чтобы изменить позиции маркеров. Щелкните мышкой на графике перед использованием клавиатуры, чтобы передать графическому окну ваш ввод с клавиатуры.

Измерение интервалов и разностей (дельта)



Чтобы измерить расстояние между двумя точками на графике канала по любой из осей, нажмите кнопку Дельта  на локальной панели инструментов, затем щелкните мышкой на первой точке, и затем щелкните на второй точке.



Первая точка используется как справочная, относительно которой производятся измерения. Она фиксируется до тех пор, пока вы не откроете Дельта еще раз, в то время как вторую точку вы можете ставить в любом месте в пределах выбранного канала, просто щелкая мышкой на графике.

Чтобы убрать линии измерений, нажмите кнопку Дельта еще раз.

Изменение масштаба графика

Вы можете изменить масштаб графика по горизонтальной оси, а для осциллограммах – также по вертикальной оси.

Используйте зелёные стрелки   на панели инструментов для изменения масштаба. Каждое нажатие даёт вам 100-процентное горизонтальное или 50-процентное вертикальное увеличение или уменьшение.

Используйте кнопки «увеличительное стекло»   для получения пропорционального увеличения или уменьшения в обоих направлениях.

Увеличение области графика


При показе перекрывающихся осциллограмм и в графике кривой ITI при просмотре журнала событий ПКЭ вы также можете увеличивать произвольно выбранные области кривой для более детального просмотра.

Щелкните правой кнопкой мыши на осциллограмме, выберите Масштаб, укажите на один из углов области, которую вы хотите увеличить, нажмите и удерживайте левую кнопку мыши, укажите на другой угол выбранной области, и затем отпустите кнопку.

Копирование графика


Вы можете скопировать весь график, либо его часть, через буфер обмена в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word.

Чтобы скопировать график:

1. Щелкните правой кнопкой мыши на графике и выберите "Копировать все" или "Копировать график". Некоторые окна могут предоставлять дополнительные возможности копирования.
2. Позиционируйте курсор в нужном месте программы, куда вы хотите копировать таблицу.
3. Нажмите кнопку  на панели инструментов программы, либо в меню Правка выберите Вставить.

Печать графика

Чтобы увидеть, как будет выглядеть график на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать график, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

9.3 Просмотр журнала событий

Журнал событий содержит информацию о событиях, связанных с внутренней диагностикой прибора, изменением настроек и установкой часов, а также сбросом регистров и файлов, и срабатыванием программируемых уставок.


Журнал событий отображается в виде таблицы, по одному событию в строке. Пользуйтесь прокруткой окна, чтобы просмотреть всю таблицу.

No.	Дата/время	Событие	Причина	Место/источник	Значение	Эффект	Цель	
31	20/05/09 15:21:47.588	EY:32	Коммуникация	Настр. журнала ПКЗ		Настройки изменены		
32	24/05/09 10:05:34.913	EY:33	Внешняя	Сброс прибора				
33	24/05/09 10:05:54.593	SP6:34	Срабат. уставки	VDC	0.00	Уставка сработала	#6	
34	24/05/09 10:05:55.583	SP6:34	Срабат. уставки	VDC	8.14	Уставка освобождена	#6	
35	24/05/09 10:08:39.000	EY:35	Коммуникация	Часы	24/05/09 10:08:34	Часы установлены		
36	24/05/09 10:43:21.880	EY:36	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Мощн.	
37	24/05/09 10:43:22.522	EY:37	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Напр./ток	
38	24/05/09 10:44:55.809	EY:38	Коммуникация	Часы	24/05/09 10:44:55	Часы установлены		
39	25/05/09 00:11:38.016	EY:39	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Мощн.	
40	25/05/09 00:11:38.706	EY:40	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Напр./ток	
41	25/05/09 00:36:47.508	EY:41	Коммуникация	Часы	25/05/09 00:36:47	Часы установлены		
42	01/06/09 00:00:00.677	EY:42	Авто-обновл.	Память данных		Сбр. макс. тариф. мощн.		
43	02/06/09 16:07:06.455	EY:43	Внешняя	Откл. питания				
44	02/06/09 16:07:11.508	EY:44	Внешняя	Вкл. питания				
45	02/06/09 16:07:15.030	SP6:45	Срабат. уставки	VDC	0.00	Уставка сработала	#6	
46	02/06/09 16:07:16.039	SP6:45	Срабат. уставки	VDC	7.17	Уставка освобождена	#6	
47	02/06/09 16:26:22.293	Журнал осциллограмм 02/06/09 16:07:14.818						
48	02/06/09 16:26:23.000	EY:47	Самоконтроль	Часы	30/11/20 01:40:45	Часы установлены		
49	02/06/09 16:26:23.000	EY:48	Внешняя	Вкл. питания				
50	02/06/09 16:26:26.520	SP6:49	Срабат. уставки	VDC	0.00	Уставка сработала	#6	
51	02/06/09 16:26:27.488	SP6:49	Срабат. уставки	VDC	7.15	Уставка освобождена	#6	
52	02/06/09 19:29:07.000	EY:50	Коммуникация	Часы	02/06/09 17:08:07	Часы установлены		
53	02/06/09 19:43:55.095	EY:51	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Мощн.	
54	02/06/09 19:43:55.857	EY:52	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Напр./ток	
55	02/06/09 19:58:36.625	EY:53	Внешняя	Сброс прибора				
56	02/06/09 19:58:56.299	SP6:54	Срабат. уставки	VDC	0.00	Уставка сработала	#6	
57	02/06/09 19:58:57.306	SP6:54	Срабат. уставки	VDC	7.86	Уставка освобождена	#6	
58	02/06/09 20:26:33.940	EY:55	Коммуникация	Часы	02/06/09 20:26:32	Часы установлены		
59	03/06/09 00:15:46.747	EY:56	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Мощн.	
60	03/06/09 00:15:47.435	EY:57	Коммуникация	Память данных		Сбр. макс. интерв. знач.	Напр./ток	
61	03/06/09 00:37:04.097	EY:58	Коммуникация	Часы	03/06/09 00:37:05	Часы установлены		
62	03/06/09 09:18:13.317	EY:59	Коммуникация	Общие настр.		Настройки изменены		
63	03/06/09 09:18:59.000	EY:60	Коммуникация	Часы	03/06/09 09:18:58	Часы установлены		
64	03/06/09 10:07:40.000	EY:61	Коммуникация	Часы	03/06/09 10:07:37	Часы установлены		
65	03/06/09 11:02:56.000	EY:62	Коммуникация	Часы	03/06/09 11:02:58	Часы установлены		
66	03/06/09 12:59:46.000	EY:63	Коммуникация	Часы	03/06/09 12:59:46	Часы установлены		
67	03/06/09 13:00:41.000	EY:64	Коммуникация	Часы	03/06/09 13:00:41	Часы установлены		


См. [Работа с таблицами](#) в начале этой части для дополнительной информации об опциях работы с таблицами.

Фильтрация и сортировка событий

Вы можете использовать фильтрацию записей и работать с набором записей, которые отвечают вашим критериям.

Для фильтрации событий нажмите кнопку **Фильтр**  на панели инструментов окна, либо щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите **Фильтр**. Выберите категории событий, которые вы хотите видеть, и затем нажмите **ОК**. PAS временно скроет записи, которые вы не хотите отображать.

Записи о событиях обычно показываются в порядке, базирующемся на дате и времени их появления. Вы можете отсортировать события по дате и/или категории события.

Для изменения порядка сортировки нажмите на кнопку Сортировка  на панели инструментов окна, или щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите Сортировка. Выберите желаемый порядок сортировки, и затем нажмите ОК.

Связь с осциллограммами и записями данных

Если вы запрограммировали уставку на регистрацию операций в Журнале событий (см. [Регистрация срабатывания уставок](#)) и ваша уставка используется как триггер для запуска регистратора осциллограмм или регистратора данных, то PAS может автоматически установить связи между событиями и записями осциллограмм и данных в таблицах базы данных.

Идентификаторы событий, для которых PAS нашел связанные с ними данные в базе данных, выделяются синим цветом.

Для просмотра дополнительных данных, относящихся к событию, щелкните на идентификаторе события и выберите запись, которую вы хотите просмотреть. Она будет показана в отдельном окне.

Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн

Если вы находите событие, для которого ожидаете присутствие осциллограммы в приборе и которая ещё не была прочитана и сохранена в базе данных, вы можете загрузить ее из вашего прибора и сохранить в базу данных он-лайн.

См. [Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн](#) в следующем разделе о том, как прочитать осциллограмму для определенного события.

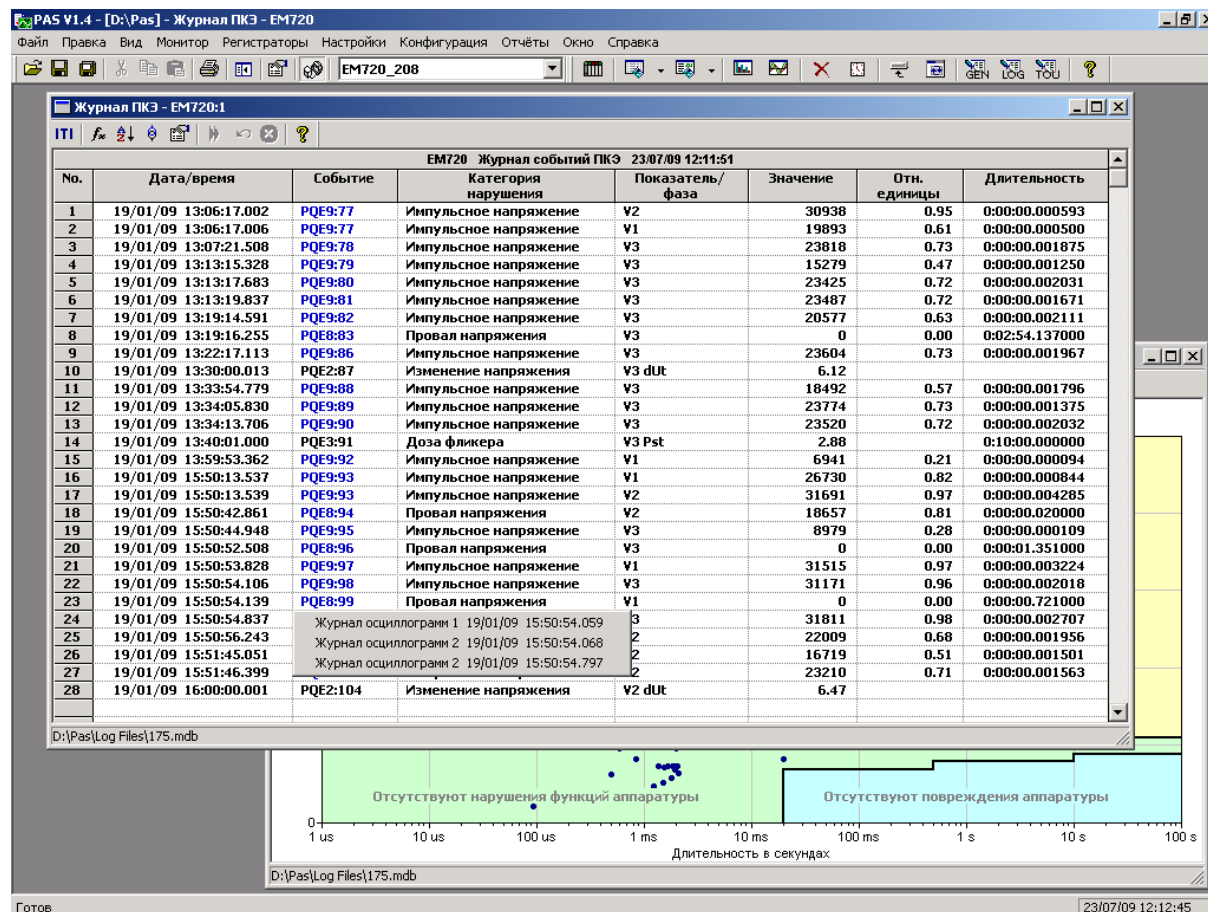
9.4 Просмотр журнала событий ПКЭ

Журнал событий ПКЭ регистрирует отдельные события, связанные с выходом контролируемых показателей качества электроэнергии за границы, установленные соответствующим стандартом. См. [Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) или [Настройки регистраторов ПКЭ EN 50160](#) о том, как изменить пороги допустимых значений для показателей КЭ.

Каждое событие регистрируется с временем начала и длительностью события и максимальным или минимальным значением контролируемого параметра, измеренным за время нарушения.


Категоризация показателей КЭ зависит от опции стандарта ПКЭ (ГОСТ 13109-97 или EN 50160), установленной в вашем приборе. Форма и опции отчета для журнала событий ПКЭ одинаковы для обоих стандартов. Примеры, приведенные ниже, даются для прибора с опцией ГОСТ 13109-97.

Журнал событий ПКЭ отображается в виде таблицы, по одному событию в строке. Пользуйтесь прокруткой окна, чтобы просмотреть все события.

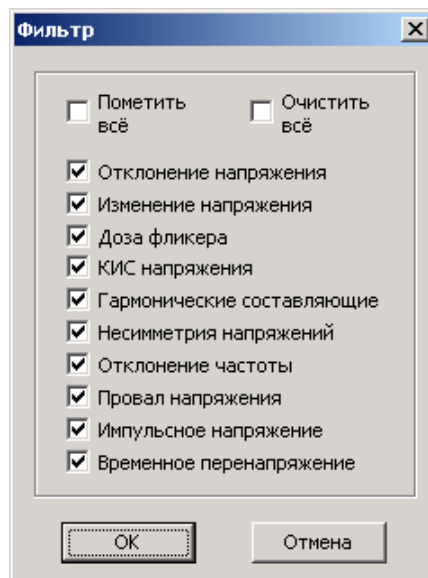


Фильтрация и сортировка событий


Вы можете использовать фильтрацию записей и работать с набором записей, которые отвечают вашим критериям.

Для фильтрации событий нажмите кнопку **Фильтр**  на панели инструментов окна, либо щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите **Фильтр**.

Выберите категории событий, которые вы хотите видеть, и затем нажмите **ОК**. PAS временно скроет записи, которые вы не хотите показывать.



Записи о событиях обычно показываются в порядке, базирующемся на дате и времени их появления. Вы можете отсортировать события по дате и/или по категории события.

Чтобы изменить порядок сортировки, нажмите на кнопку **Сортировка**  на панели инструментов окна, или щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите **Сортировка**. Выберите желаемый порядок сортировки, и затем нажмите **ОК**.

Связь с осциллограммами событий

Если вы разрешили осциллографирование формы кривой при настройке регистратора событий ПКЭ, то PAS может автоматически установить связи между событиями и записями осциллограмм в таблицах базы данных.

Идентификаторы событий, для которых PAS нашел связанные с ними данные в базе данных, выделяются синим цветом.

Для просмотра осциллограмм, относящихся к событию, щелкните на идентификаторе события и выберите запись осциллограммы, которую вы хотите просмотреть. Она будет показана в отдельном окне.

Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн

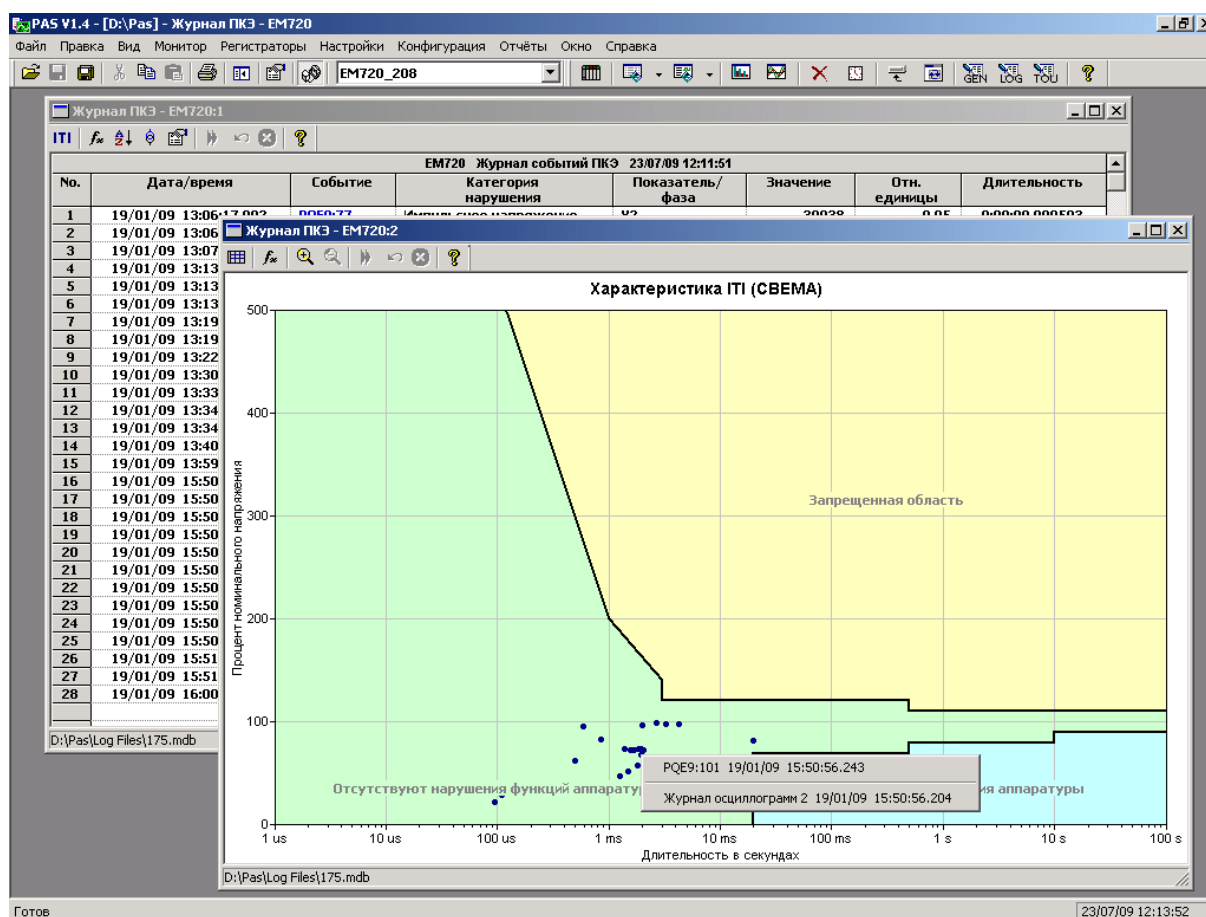
Если осциллограммы, связанные с событиями, показанными в журнале, ещё не были прочитаны и сохранены в базе данных, вы можете загрузить их из вашего прибора и сохранить в базу данных он-лайн.

Идентификаторы событий, для которых PAS не нашёл соответствующую осциллограмму в базе данных, показаны чёрным цветом.

Если вы имеете прибор на связи с вашим компьютером и ожидаете, что в приборе должна присутствовать запись осциллограммы для некоторого события, щелкните на идентификаторе события, нажмите на подсказке Прочитать осциллограмму, и затем укажите базу данных, в которой вы хотите ее сохранить.

Просмотр кривой ITI (СВЕМА)

Импульсные перенапряжения и кратковременные изменения напряжения (провалы напряжения и перенапряжения) могут быть показаны как пары амплитуда/длительность на графе кривой ITIC (Information Technology Industry Council, бывший СВЕМА). Для просмотра графа кривой ITI нажмите на кнопке ITI на панели инструментов окна.



Для получения дополнительной информации о событии щелкните на интересующей вас точке левой кнопкой мыши. Чтобы перейти на соответствующее место журнала событий ПКЭ или на запись осциллограммы, выберите желаемый элемент из предложенного списка.

См. [Изменение масштаба графика](#) и [Увеличение области графика](#) в разделе 9.2.3 о том, как изменить масштаб

графика для более удобного просмотра близко расположенных элементов.

9.5 Просмотр журнала аварийных событий


Журнал аварийных событий записывает события, обнаруживаемые регистратором аварийных событий, а также события, вызванные изменением состояния дискретных входов.

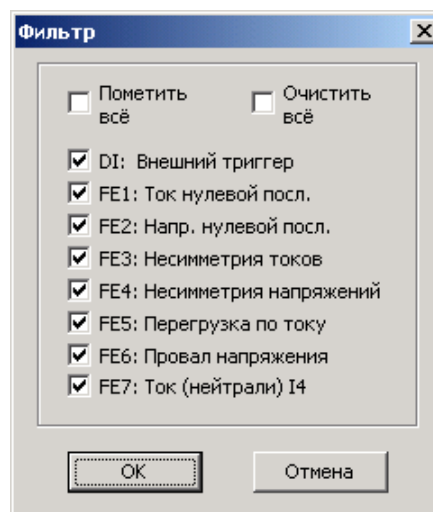
Каждое событие регистрируется с временем начала и длительностью события, а также максимальными значениями фазных токов, и одновременными минимальными значениями фазных напряжений, измеренными за время нарушения.

Журнал аварийных событий отображается в виде таблицы, по одному событию в строке. Пользуйтесь прокруткой окна, чтобы просмотреть все события.


No.	Дата/время	Событие	Категория нарушения	Фаза	Значение тока	Отн. единицы	Значение напр.	Отн. единицы	Длительность
26	22/07/03 12:49:35.923	FE7:9	Ток (нейтраль) I4	L2	91.99	0.09	68463	1.03	0:00:00.022
27	22/07/03 12:49:35.923	FE7:9	Ток (нейтраль) I4	L3	98.95	0.10	67636	1.02	0:00:00.022
28	22/07/03 12:51:04.478	FE5:10	Перегрузка по току	L1	235.04	0.24	67698	1.02	0:00:00.066
29	22/07/03 12:51:04.478	FE5:10	Перегрузка по току	L2	2625.05	2.63	60604	0.91	0:00:00.066
30	22/07/03 12:51:04.478	FE5:10	Перегрузка по току	L3	2686.08	2.69	59109	0.89	0:00:00.066
31	22/07/03 12:51:04.904	FE1:11	Ток нулевой посл.	L1	3021.27	3.02	62006	0.93	0:00:00.066
32	22/07/03 12:51:04.904	FE1:11	Ток нулевой посл.	L2	3185.30	3.19	62081	0.93	0:00:00.066
33	22/07/03 12:51:04.904	FE1:11	Ток нулевой посл.	L3	389.28	0.39	68293	1.03	0:00:00.066
34	22/07/03 12:51:04.972	FE5:12	Перегрузка по току	L1	2588.68	2.59	64731	0.97	0:00:00.022
35	22/07/03 12:51:04.972	FE5:12	Перегрузка по току	L2	2754.52	2.75	64962	0.98	0:00:00.022
36	22/07/03 12:51:04.972	FE5:12	Перегрузка по току	L3	372.87	0.37	67355	1.01	0:00:00.022
37	22/07/03 12:54:34.970	FE6:13	Провал напряжения	L1	83.56	0.08	67981	1.02	0:00:00.016
38	22/07/03 12:54:34.970	FE6:13	Провал напряжения	L2	995.96	1.00	59672	0.90	0:00:00.016
39	22/07/03 12:54:34.970	FE6:13	Провал напряжения	L3	1098.12	1.10	59490	0.90	0:00:00.016
40	22/07/03 12:54:36.070	FE5:14	Перегрузка по току	L1	142.30	0.14	68676	1.03	0:00:00.066
41	22/07/03 12:54:36.070	FE5:14	Перегрузка по току	L2	1669.85	1.67	65733	0.99	0:00:00.066
42	22/07/03 12:54:36.070	FE5:14	Перегрузка по току	L3	1784.53	1.78	65199	0.98	0:00:00.066
43	22/07/03 12:54:50.717	FE5:15	Перегрузка по току	L1	147.23	0.15	68517	1.03	0:00:00.066
44	22/07/03 12:54:50.717	Журнал осциллограмм 1 22/07/03 12:54:50.617			1681.04	1.68	65725	0.99	0:00:00.066
45	22/07/03 12:54:50.717	FE5:15	Перегрузка по току	L2	1793.13	1.79	65121	0.98	0:00:00.066
46	22/07/03 12:56:28.883	FE5:16	Перегрузка по току	L1	146.67	0.15	68634	1.03	0:00:00.066
47	22/07/03 12:56:28.883	FE5:16	Перегрузка по току	L2	1593.60	1.59	65492	0.99	0:00:00.066
48	22/07/03 12:56:28.883	FE5:16	Перегрузка по току	L3	1711.74	1.71	64979	0.98	0:00:00.066
49	26/07/03 14:08:50.216	FE6:17	Провал напряжения	L1	68.10	0.07	56124	0.85	0:00:00.067
50	26/07/03 14:08:50.216	FE6:17	Провал напряжения	L2	22.05	0.02	65437	0.99	0:00:00.067
51	26/07/03 14:08:50.216	FE6:17	Провал напряжения	L3	92.70	0.09	64499	0.97	0:00:00.067
52	07/08/03 17:17:57.668	DI8:18	Внешний триггер	L1	124.27	0.12	67853	1.02	0:00:02.638
53	07/08/03 17:17:57.668	DI8:18	Внешний триггер	L2	118.16	0.12	68031	1.02	0:00:02.638
54	07/08/03 17:17:57.668	DI8:18	Внешний триггер	L3	123.33	0.12	66996	1.01	0:00:02.638
55	07/08/03 19:41:40.876	FE7:19	Ток (нейтраль) I4	L1	109.49	0.11	67697	1.02	0:00:00.016
56	07/08/03 19:41:40.876	FE7:19	Ток (нейтраль) I4	L2	104.62	0.10	67839	1.02	0:00:00.016
57	07/08/03 19:41:40.876	FE7:19	Ток (нейтраль) I4	L3	102.09	0.10	67125	1.01	0:00:00.016
58	07/08/03 19:41:40.908	FE1:20	Ток нулевой посл.	L1	124.54	0.12	67716	1.02	0:00:00.033
59	07/08/03 19:41:40.908	FE1:20	Ток нулевой посл.	L2	128.57	0.13	67793	1.02	0:00:00.033
60	07/08/03 19:41:40.908	FE1:20	Ток нулевой посл.	L3	109.42	0.11	67124	1.01	0:00:00.033
61	07/08/03 19:41:40.943	FE7:21	Ток (нейтраль) I4	L1	49.84	0.05	67723	1.02	0:00:00.016

Фильтрация и сортировка событий

Для фильтрации событий в отчете нажмите кнопку  на панели инструментов окна, либо щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите **Фильтр**.



Выберите категории событий, которые вы хотите видеть, и затем нажмите ОК. PAS временно скроет записи, которые вы не хотите отображать.

Для изменения порядка сортировки нажмите на кнопку Сортировка  на панели инструментов окна, или щелкните правой кнопкой мыши на таблице и выберите Сортировка. Выберите желаемый порядок сортировки, и затем нажмите ОК.

Связь с осциллограммами и записями данных

Идентификаторы событий, для которых PAS нашел связанные с ними осциллограммы и/или записи данных в базе данных, выделяются синим цветом.

Для просмотра дополнительных данных, относящихся к событию, щелкните на идентификаторе события и выберите запись, которую вы хотите просмотреть. Она будет показана в отдельном окне.

Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн

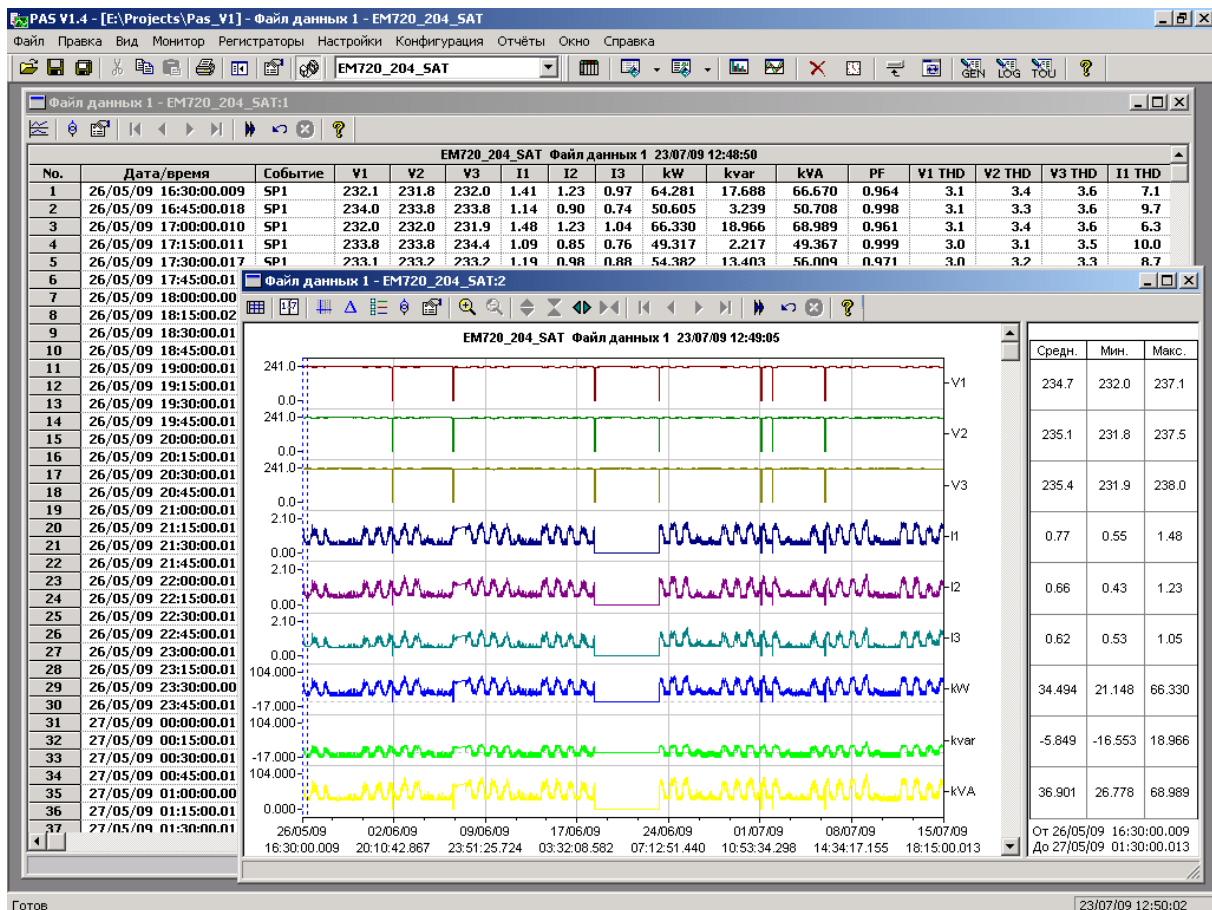
Если вы находите событие, для которого ожидаете присутствие осциллограммы в приборе и которая ещё не была прочитана и сохранена в базе данных, вы можете загрузить ее из вашего прибора и сохранить в базу данных он-лайн.

Смотрите [Чтение и сохранение осциллограмм он-лайн](#) в разделе [Просмотр журнала событий ПКЭ](#) о том, как прочитать осциллограмму для определенного события.



9.6 Просмотр файлов данных

Файлы данных могут показываться в виде таблицы или в виде графика тренда данных.

См. [Работа с таблицами](#) для дополнительной информации о работе с таблицами данных.



Просмотр графика (тренда) данных

Чтобы увидеть тренд данных, представленных в таблице, нажмите кнопку  на локальной панели инструментов. Чтобы изменить временной интервал для вашего графика, нажмите кнопку  и выберите желаемый интервал времени.

Вид тренда данных приведен на картинке выше.

См. [Работа с графическими окнами](#) для дополнительной информации о работе с графиками.

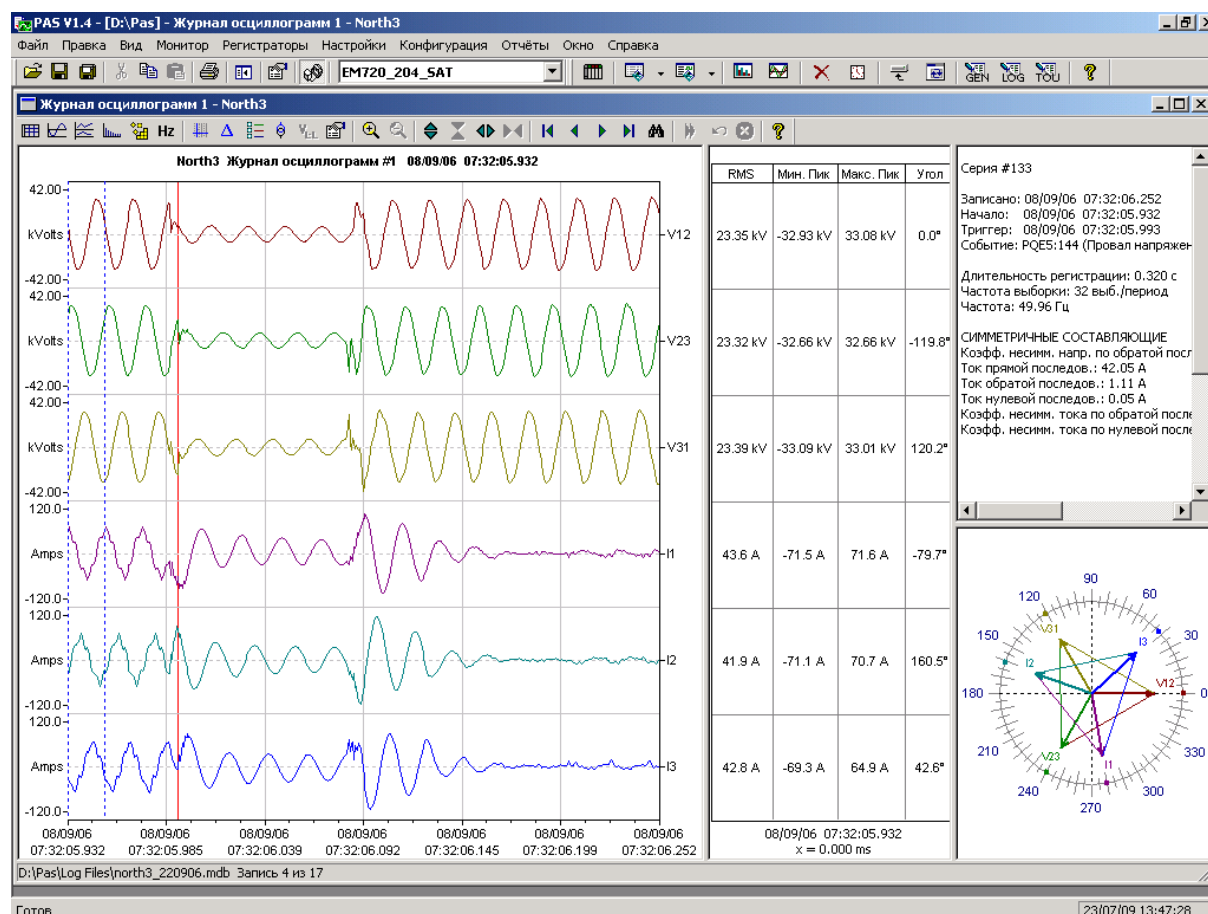
9.7 Просмотр журнала осциллограмм


9.7.1 Просмотр формы кривой


Записи осциллограмм могут быть показаны пятью различными способами: как перекрывающиеся кривые на общей оси времени, отдельно на индивидуальных осях, в виде графика действующих значений (RMS) по периодам, в виде графика частоты каналов напряжения, или как спектр гармонических составляющих в виде графа или таблицы.

Каждое графическое окно имеет локальную панель инструментов, через которую вы можете открыть новое окно для просмотра данных формы кривой в другом виде. Когда вы переходите к другой записи осциллограммы, все открытые окна обновляются одновременно.

Когда вы открываете новую таблицу, PAS показывает вам формы кривой в неперекрывающемся виде.

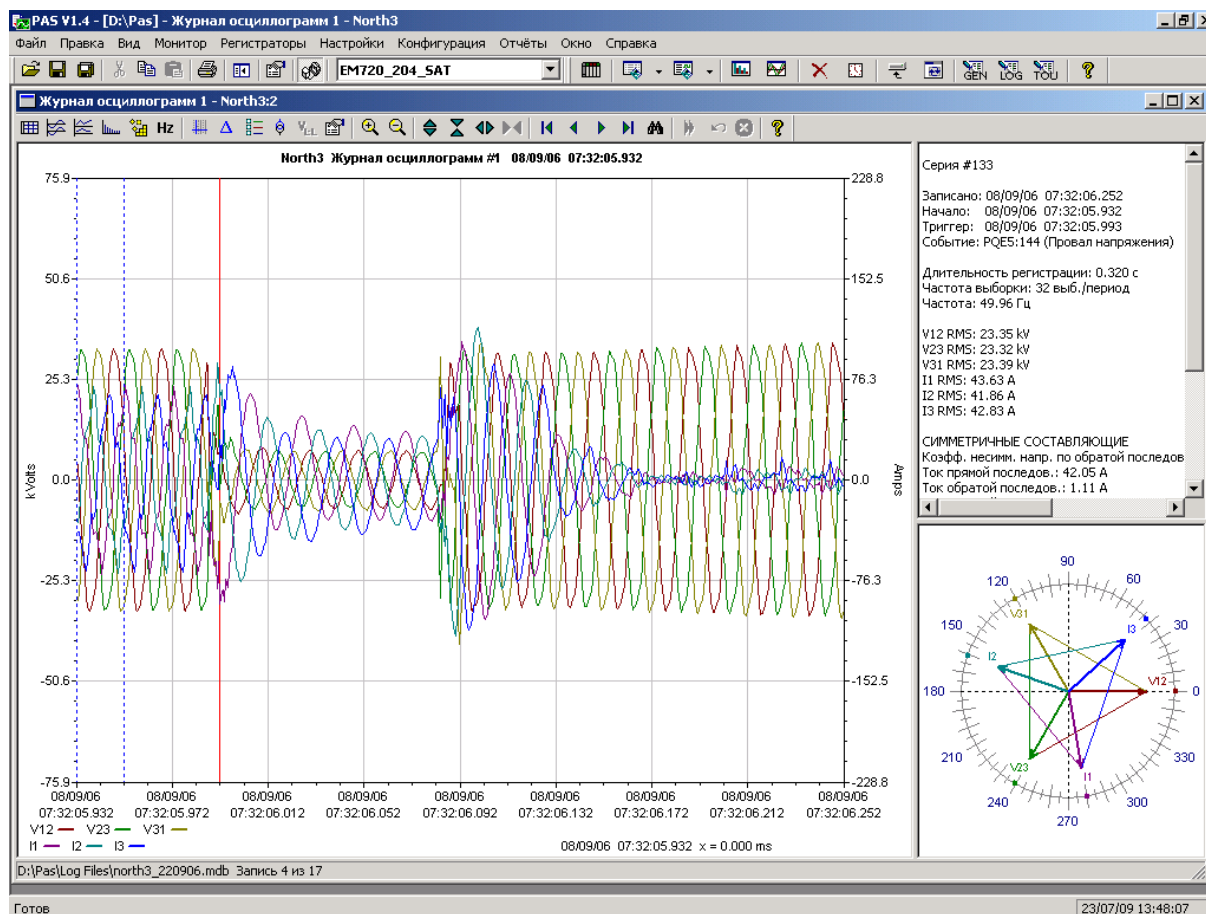


Чтобы увидеть перекрывающиеся осциллограммы (см. внизу), нажмите кнопку  на локальной панели инструментов.

Для просмотра неперекрывающихся кривых нажмите кнопку .

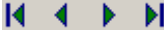
Окно осциллограммы может показать до 128 периодов формы кривой. Если осциллограмма содержит больше


периодов, под окном появится ползунок для горизонтальной прокрутки окна, который позволяет вам просмотреть всю кривую.




Просмотр записей базы данных

На строке состояния внизу окна показаны порядковый номер текущей записи осциллограммы и общее количество осциллограмм, имеющих в таблице базы данных.

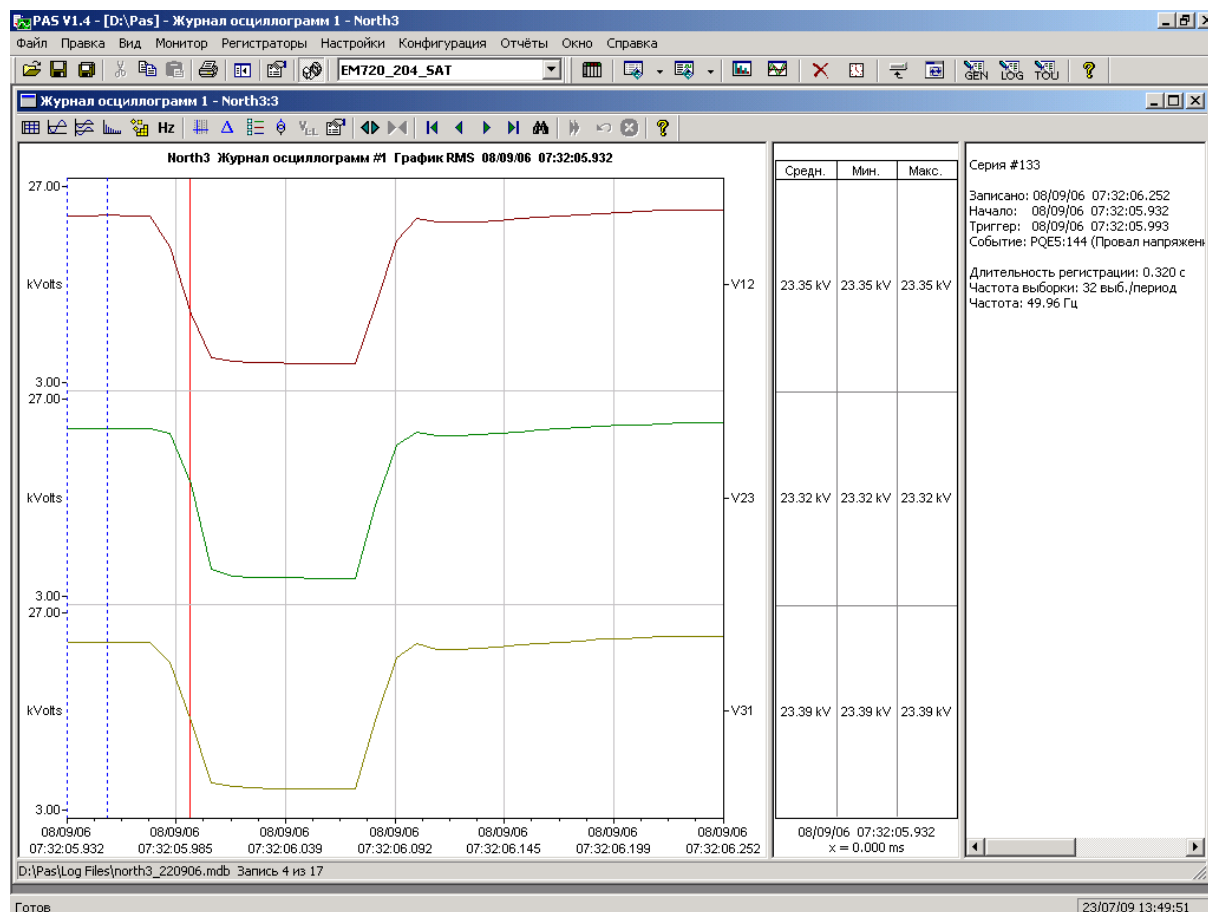
Пользуйтесь стрелками  на панели инструментов окна для перехода к другим записям осциллограмм, записанных в базе данных.

Если вы хотите найти осциллограмму, относящуюся к определенному времени, нажмите кнопку  на панели инструментов, задайте временной интервал для поиска и нажмите Применить.

9.7.2 Просмотр графика действующих значений (RMS)

Нажмите кнопку , чтобы увидеть график действующих значений напряжений и токов.


Точки графика представляют действующие значения величин через каждые пол-периода сетевой частоты. Картинка внизу показывает пример графика.



9.7.3 Просмотр графика частоты

Нажмите кнопку **Hz** для просмотра графика частоты каналов напряжения период-за-периодом.

9.7.4 Просмотр графика спектра гармонических составляющих

Нажмите кнопку  на панели инструментов, чтобы увидеть граф спектра гармонических составляющих напряжения, тока или мощности.

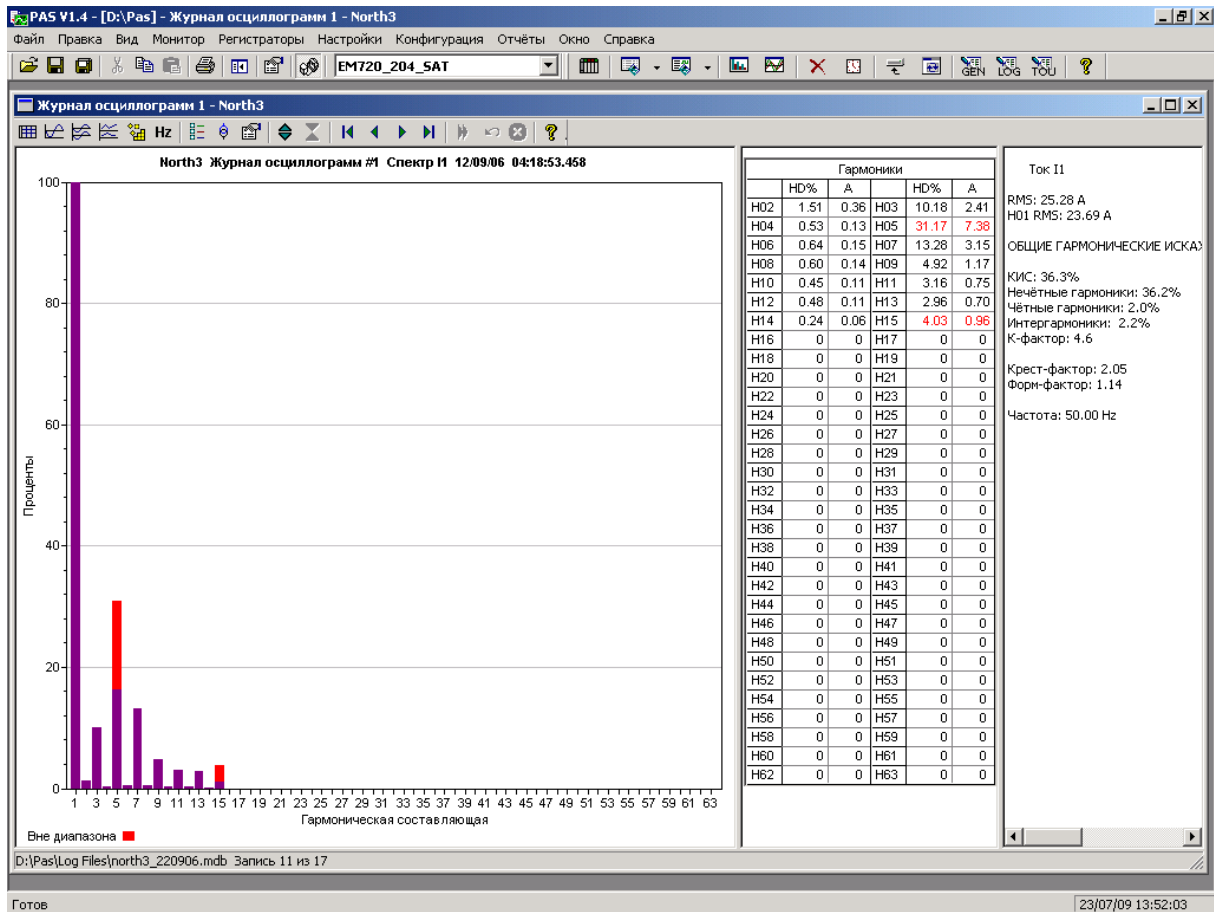
Для выбора канала щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы, отметьте канал напряжения, тока или мощности, который вы хотите показать, и затем нажмите ОК.

Спектральные составляющие вычисляются за четыре периода формы кривой, начиная с точки, где расположена левая маркерная линия. Если открыто более одного окна осциллограмм, PAS отдает приоритет окну осциллограммы с перекрывающимися кривыми.

Порядок наивысшей гармонической составляющей, которая будет присутствовать в спектре, равен половине частоты выборки формы кривой минус один.

PAS также может дать вам индикацию, какие составляющие превышают допустимые уровни гармоник в соот-

ветствии с выбранным стандартом качества электроэнергии или другими локальными регулирующими нормами.



Пределы

Пределы

Напряжение

Коэф. гарн. состав., %			
H02	2.0	H03	5.0
H04	1.0	H05	6.0
H06	0.5	H07	5.0
H08	0.5	H09	1.5
H10	0.5	H11	3.5
H12	0.5	H13	3.0
H14	0.5	H15	0.5
H16	0.5	H17	2.0
H18	0.5	H19	1.5
H20	0.5	H21	0.5
H22	0.5	H23	1.5
H24	0.5	H25	1.5
H26	0.5	H27	1.5

Стандарт: EN 50160 400V-36.5kV
 Разрешено По умолчанию

Ток

Эмиссия гарн. состав., A			
H02	3.3	H03	4.4
H04	1.3	H05	2.6
H06	0.6	H07	5.0
H08	0.9	H09	1.5
H10	1.4	H11	4.7
H12	0.2	H13	4.0
H14	0.5	H15	0.3
H16	0.4	H17	2.0
H18	0.3	H19	1.8
H20	0.3	H21	0.1
H22	0.3	H23	1.1
H24	0.1	H25	1.0
H26	0.3	H27	0.1

Стандарт: G5/4 2001 22kV
 Разрешено По умолчанию


Печать OK Cancel Apply Help

Для просмотра или изменения пределов гармоник:

1. Щелкните на графике правой кнопкой мыши и выберите Пределы.
2. Выберите соответствующий стандарт, или выберите Custom и сами задайте желаемые пределы гармоник напряжения и/или тока.
3. Отметьте флажок Разрешено для показа выхода гармоник за установленные пределы на графике спектра и в таблицах гармоник.

Гармоники, которые превышают установленные пределы, выделяются красным цветом на графике и в таблицах.

9.7.5 Просмотр таблицы гармонических составляющих

Нажмите кнопку  на локальной панели инструментов, чтобы показать гармонические составляющие в табличном виде.

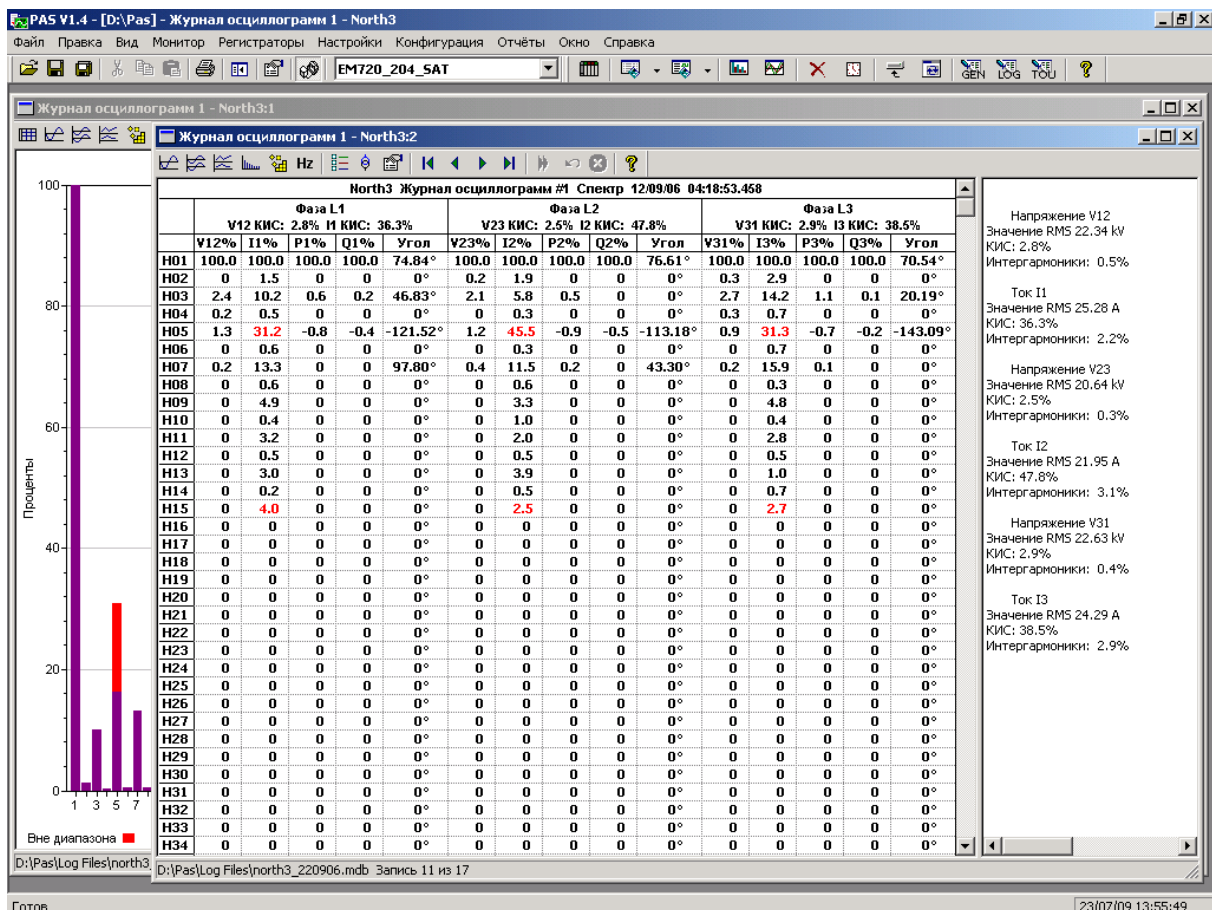


Таблица дает пофазные значения гармонических составляющих напряжения, тока, активной и реактивной мощности, как в процентах от значения на основной частоте, так и в натуральных единицах, а также фазовые углы между векторами напряжения и тока.

См. [Работа с таблицами](#) в части 9 для дополнительной информации о работе с таблицами данных.

Обратите внимание на то, что фазовые углы показаны относительно вектора тока, как это принято при расчете мощностей, и имеют направление, противоположное, показываемому на векторных диаграммах.

Спектры гармоник также могут быть показаны для всех фаз в одной таблице в процентах от значения на основной частоте.

Для выбора фазы щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы, отметьте фазу, которую вы хотите показать, и затем нажмите ОК.

9.7.6 Опции просмотра осциллограмм

См. [Работа с графическими окнами](#) для дополнительной информации о работе с графиками.

Просмотр фазовых диаграмм

Фазовые диаграммы (см. на картинках осциллограмм вверху), или фазоры, показывают вам относительные величины и положение векторов напряжения и тока в трехфазной электрической сети для составляющих основной частоты.

Все фазовые углы показываются относительно выбранного базового канала напряжения.

Для выбора базового канала напряжения щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Свойства, откройте вкладку Фазор, отметьте базовый канал, и затем нажмите ОК.

Если вы оставляете отмеченным флажок Треугольник, то PAS соединяет концы векторов напряжений и токов, показывая вам треугольники напряжений и токов. Это может быть полезно для выделения несимметрии напряжений и токов.

Фазовые диаграммы вычисляются за один период кривой с места, начало которого обозначено левой маркерной линией. Когда вы передвигаете маркер, фазовые диаграммы обновляются, отражая новое положение маркера.

Просмотр симметричных составляющих


На правой панели окна осциллограмм (см. на картинках осциллограмм вверху) по умолчанию показываются величины симметричных составляющих напряжений и токов для точки кривой, на которую указывает левая маркерная линия.

Чтобы разрешить или запретить показ симметричных составляющих, щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы, отметьте или очистите флажок "Симметричные составляющие", и затем нажмите ОК.

Просмотр формы кривой междуфазных напряжений

Осциллограммы напряжений, регистрируемые в системах с нейтралью для фазных напряжений, могут также быть

преобразованы в кривые междуфазных напряжений так, что вы можете увидеть, как выглядят формы кривых, угловые соотношения и гармонические составляющие напряжений в обеих системах.


Чтобы показать кривые междуфазных напряжений, нажмите кнопку  на панели инструментов. Чтобы вернуться к фазным напряжениям, нажмите кнопку еще раз.

Все открытые окна осциллограммы автоматически обновляются для выбранной системы напряжений.

9.7.7 Просмотр синхронизированных осциллограмм

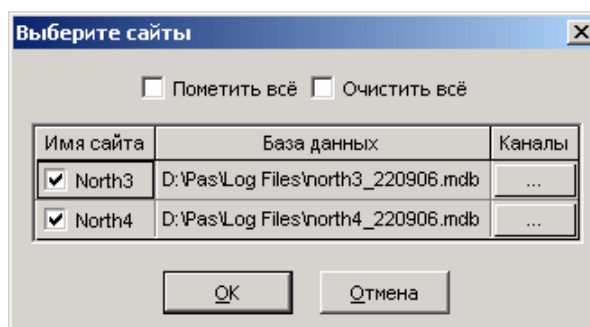
Если вы имеете несколько приборов с синхронизированными часами, вы можете увидеть осциллограммы, записанные синхронно в различных точках сети, на одном графике. PAS может совместить оси времени для различных осциллограмм, так что они могут быть показаны совместно.

Для показа синхронизированных осциллограмм:

1. Поместите базы данных, содержащие записи осциллограмм, в одну папку, или поместите сайты, с которых вы получали данные, в одну и ту же группу в окне сайтов.
2. Откройте осциллограмму, которую вы хотите синхронизировать с другими приборами, и затем нажмите кнопку "Объединить совпадающие осциллограммы"  на панели инструментов.

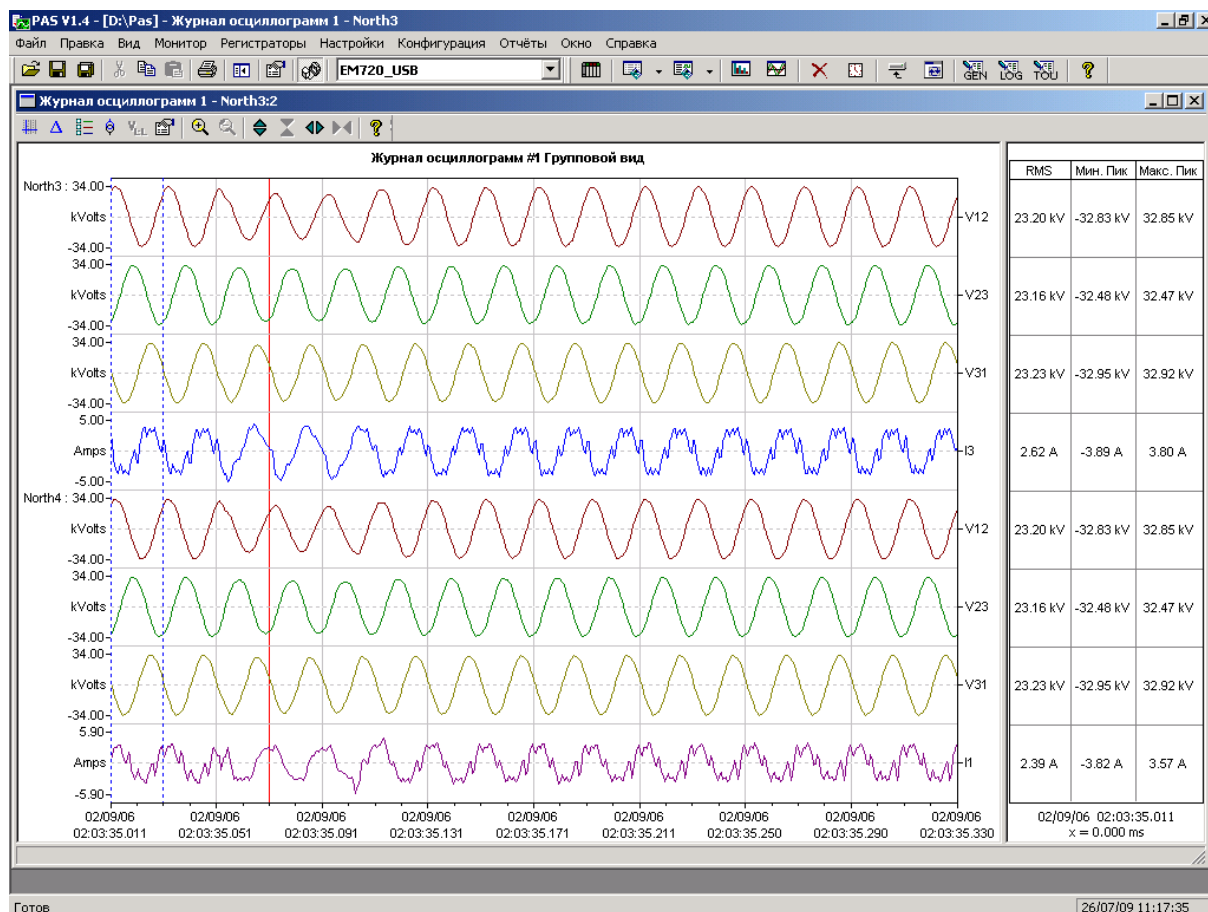
PAS будет искать скоординированные по времени формы кривой, расположенные в том же временном промежутке, что и выбранная осциллограмма.

3. Отметьте сайты, данные с которых вы хотите показать.



4. Нажмите на кнопку Каналы и выберите каналы осциллограмм для каждого сайта.
5. Нажмите ОК.

Чтобы изменить каналы, показанные на графике, щелкните на графике правой кнопкой мыши, выберите Каналы и отметьте каналы, которые вы хотите видеть на графике.



9.8 Просмотр отчётов статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97

9.8.1 Просмотр отчёта соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97

Для получения отчёта соответствия стандарту ГОСТ 13109-97 по собранным статистическим данным:

1. В меню Отчеты выберите Отчет соответствия ПКЭ ГОСТ 13109-97.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки показателей, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

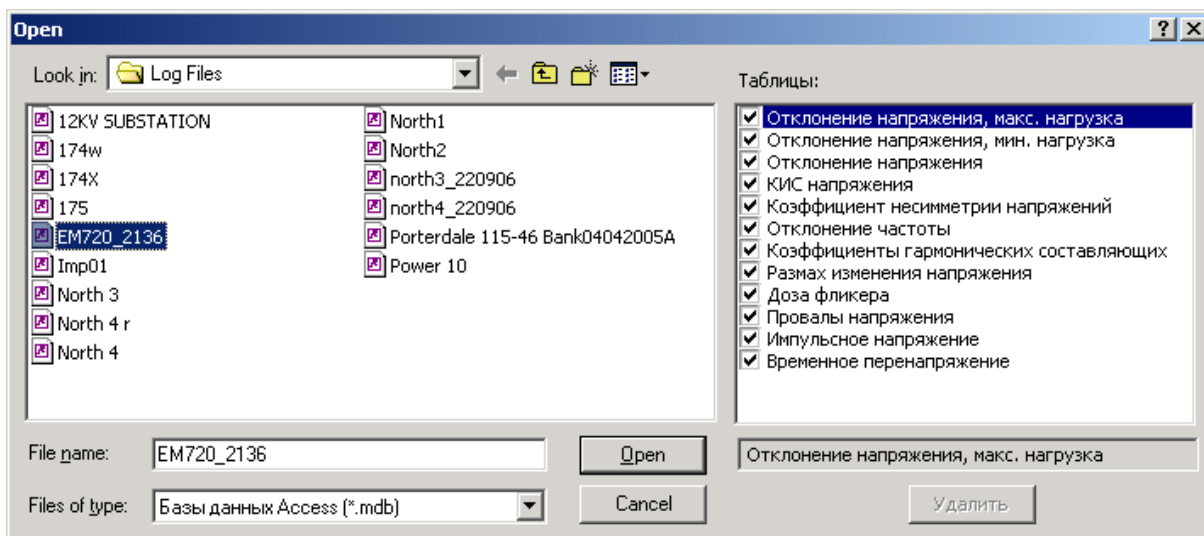


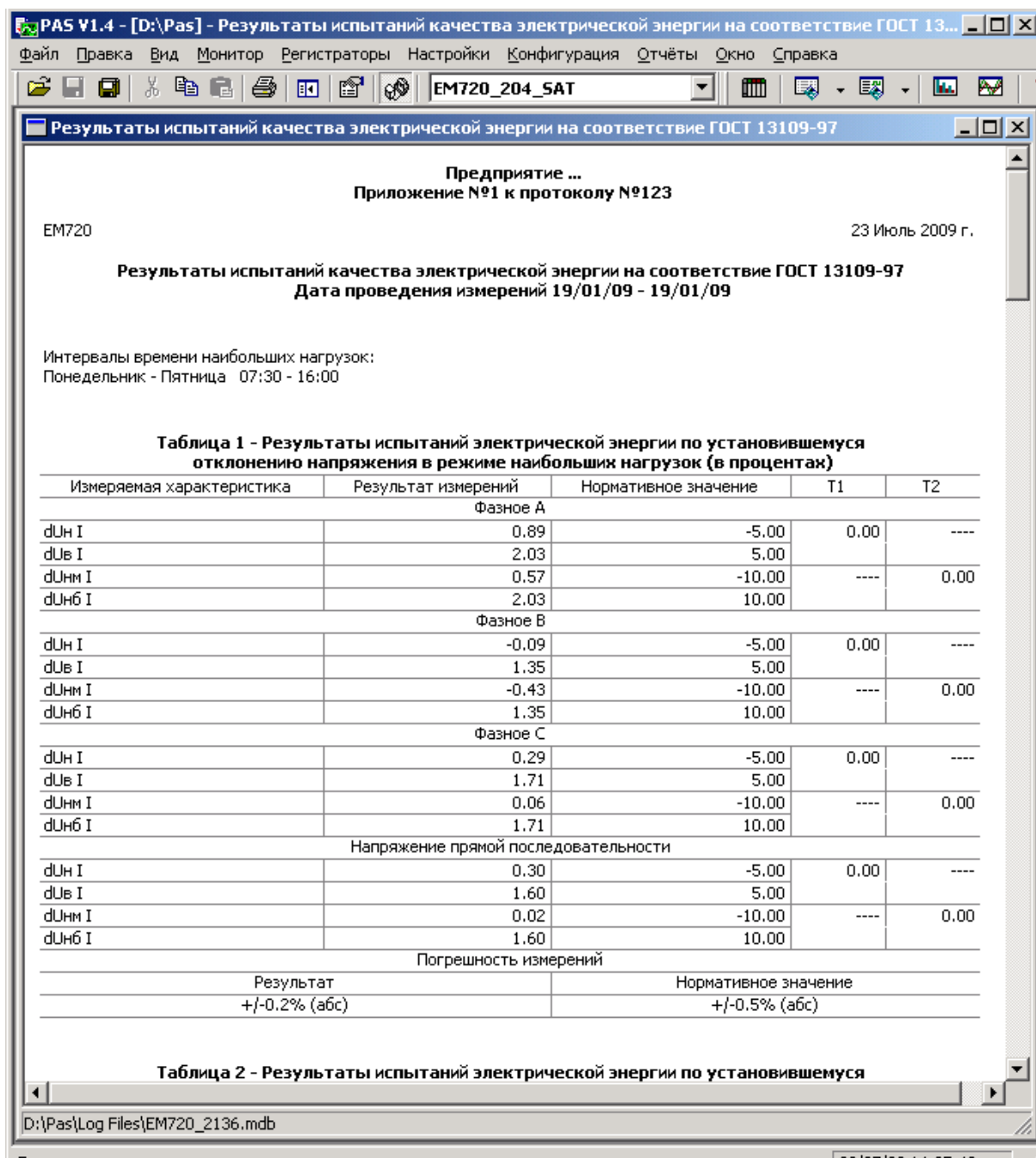
Рисунок внизу показывает, как выглядит отчёт соответствия ГОСТ 13109-97 на экране.

См. [Пример формы отчёта по результатам испытаний](#) в Приложении Е о том, как выглядит распечатка типичного суточного отчета по результатам испытаний на соответствие ГОСТ 13109-97.

См. [Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97](#) в Приложении Е для дополнительной информации о методах измерений и оценки показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97.

Отчет может быть получен как отдельно за каждые сутки, так и суммарно накопленным итогом за любой период времени по результатам накопленных суточных статистических данных.

Вы можете включить в отчет или исключить из отчета любые показатели КЭ по своему желанию, добавить шапку с наименованием предприятия и/или подножие к страницам отчета, а также вставить логотип предприятия.

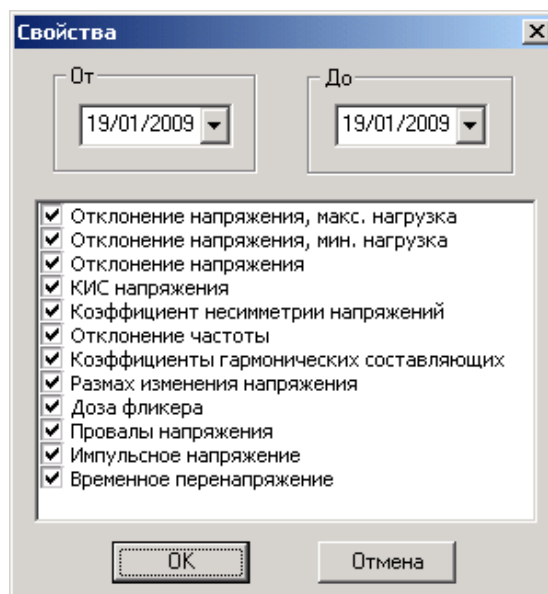


Выбор периода времени и содержания отчёта

Для изменения периода времени или содержания отчёта:

1. Щёлкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Свойства отчета.
2. Задайте период времени отчета и отметьте флажки показателей, которые должны быть включены в отчёт.
3. Нажмите ОК.

Для получения отчета за сутки укажите одинаковые начальную и конечную даты.

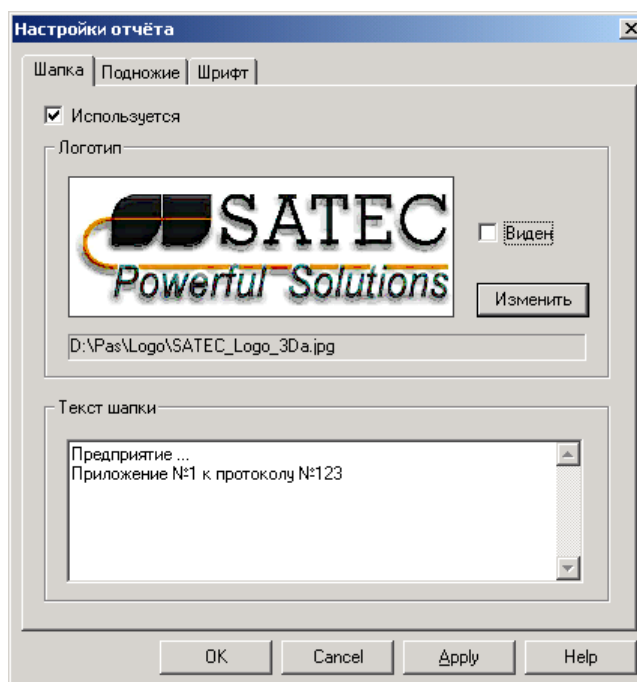


При задании интервала дат, отчет будет содержать суммарные показатели КЭ за выбранный интервал времени. Обратите внимание на то, что, в этом случае, верхние и нижние значения показателей будут представлены их граничными значениями за время наблюдения и не могут использоваться, как показательные характеристики напряжения.

Настройка отчётов

Если вы хотите добавить к вашим отчётам заголовок (шапку) или нижнюю сноску (подножие), либо логотип предприятия:

1. В меню Отчеты выберите Настройки отчетов, либо щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Настройки отчета.




2. Если вы хотите добавить логотип, нажмите кнопку Изменить и выберите файл логотипа. Отметьте флажок "Виден" для включения его в отчёт.
3. В поле "Текст шапки" введите текст заголовка. Отметьте флажок "Используется" для включения его в отчёт.
4. Выберите вкладку Подножие и введите текст подножия. Отметьте флажок "Используется" для включения его в отчёт.
5. Если вы хотите изменить шрифт отчета, выберите вкладку Шрифт и задайте тип и размер шрифта.
6. Нажмите ОК.


Заголовок и подножие могут содержать более одной строки текста. Используйте клавишу Enter для перехода на новую строку, как обычно.

Печать отчёта

Чтобы увидеть, как будет выглядеть отчет на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо выберите Печать в меню Файл, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

Копирование отчёта

Вы можете скопировать отчет в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word, для последующего редактирования. Чтобы скопировать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Копировать.

См. [Копирование таблицы](#) в разделе 9.2.2 для дополнительной информации о копировании таблиц через буфер обмена Windows.

9.8.2 Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ ГОСТ 13109-97

Если вы сохранили данные он-лайн статистики ГОСТ 13109-97 в базе данных (см. [Чтение он-лайн статистики ПКЭ](#)), вы можете получить отчёт по последним прочитанным данным так же, как отчёт статистики соответствия ГОСТ 13109-97:

1. В меню Отчеты выберите Онлайн-отчет ПКЭ ГОСТ 13109-97.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки показателей, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

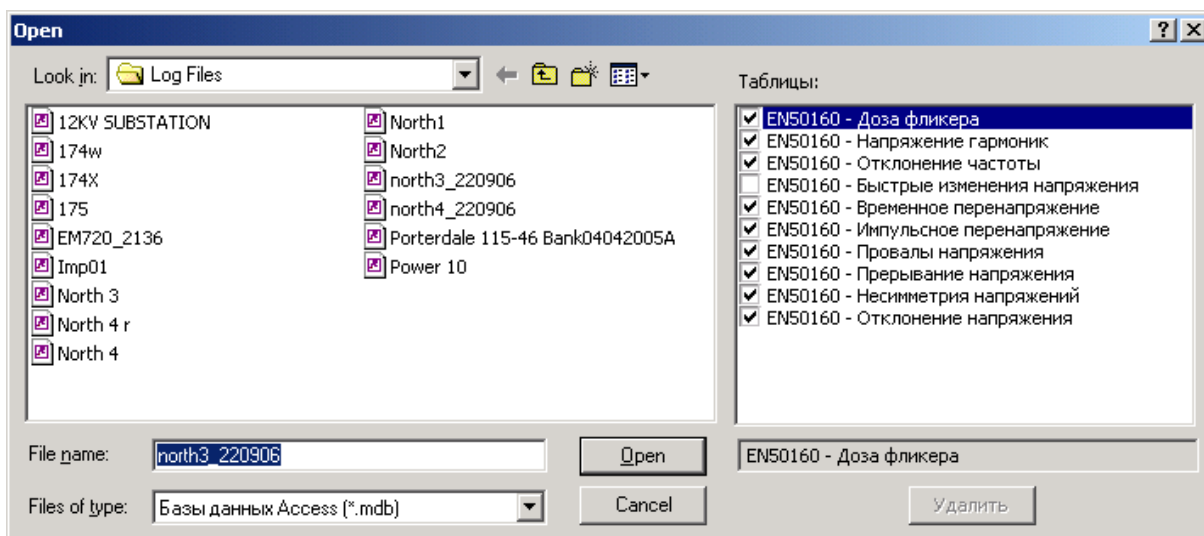
В отличие от суточного отчёта соответствия ГОСТ 13109-97, промежуточные данные статистики не содержат верхних и нижних значений показателей.

9.9 Просмотр отчётов статистики ПКЭ EN50160

9.9.1 Просмотр отчёта соответствия ПКЭ EN50160

Для получения отчёта соответствия стандарту EN 50160 по собранным статистическим данным:

1. В меню Отчеты выберите Отчет соответствия ПКЭ EN 50160.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки характеристик напряжения, которые вы хотите включить в отчёт, и затем нажмите Открыть.



Картинка внизу показывает пример отчёта соответствия EN 50160.

См. [Оценка ПКЭ по EN 50160](#) в Приложении Ж для дополнительной информации о методах измерений и оценки показателей КЭ на соответствие EN 50160.

Статистика соответствия стандарту для показателей КЭ дается за выбранный период отчета с учетом интервала наблюдения (суточный, недельный, годовой), установленного стандартом для соответствующих характеристик напряжения.

Если отчетный период включает несколько интервалов наблюдения, статистика для каждого интервала дается отдельной строкой. Для частоты дается как недельная, так и годовая статистика.

Для характеристик, для которых установлены допустимые пределы, отчёт показывает процент времени наблюдения, в течение которого характеристика соответствовала стандарту, например, 98% наблюдений в течение одной недели, и общий показатель соответствия.

Для характеристик напряжения, для которых установлены показательные значения, отчёт даёт годовые статистические данные, классифицированные по величине напряжения и длительности нарушения.

PAS V1.4 - [D:\Pas] - Отчёт соответствия EN50160

Файл Правка Вид Монитор Регистраторы Настройки Конфигурация Отчёты Окно Справка

EM720_204_SAT

Отчёт соответствия EN50160

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

North3 23 Июль 2009 г.

Отчёт соответствия EN50160
Дата проведения измерений 26/08/06 - 16/09/06

Отклонение частоты

От	До	Время в работе, %	Соотв. +/-1%, % времени	Соотв. +/-6%, % времени	Мин. частота Гц	Макс. частота Гц	Соотв. стандарту
20/08/06	26/08/06	77.85	100.00	100.00	49.56	50.17	Да
27/08/06	02/09/06	100.00	100.00	100.00	49.59	50.21	Да
03/09/06	09/09/06	100.00	100.00	100.00	49.48	50.16	Да
10/09/06	16/09/06	100.00	99.96	100.00	49.10	50.23	Да
Статистика за год							
20/08/06	16/09/06	7.25	99.99	100.00	49.10	50.23	Да

Отклонение напряжения

От	До	Время в работе, %	Соотв. +/-10%, % времени	Соотв. +10/-15%, % времени	V1 Мин.	V1 Макс.	V2 Мин.	V2 Макс.	V3 Мин.	V3 Макс.	Соотв. стандарту
20/08/06	26/08/06	77.78	100.00	100.00	23060	23719	22990	23663	23057	23748	Да
27/08/06	02/09/06	100.00	100.00	100.00	22998	23671	22929	23596	23011	23703	Да
03/09/06	09/09/06	100.00	100.00	100.00	23021	23701	22989	23608	23050	23712	Да
10/09/06	16/09/06	100.00	100.00	100.00	23002	23792	22949	23728	23010	23805	Да

Доза фликера

От	До	Время в работе, %	Соотв., Plt <= 1, % времени	Макс. Plt V1	Макс. Plt V2	Макс. Plt V3	Соотв. стандарту
20/08/06	26/08/06	77.38	100.00	0.66	0.67	0.79	Да
27/08/06	02/09/06	100.00	96.43	4.33	1.87	3.08	Да
03/09/06	09/09/06	100.00	94.05	9.48	9.88	9.58	Нет
10/09/06	16/09/06	100.00	95.24	10.70	10.78	11.29	Да

Несимметрия напряжений

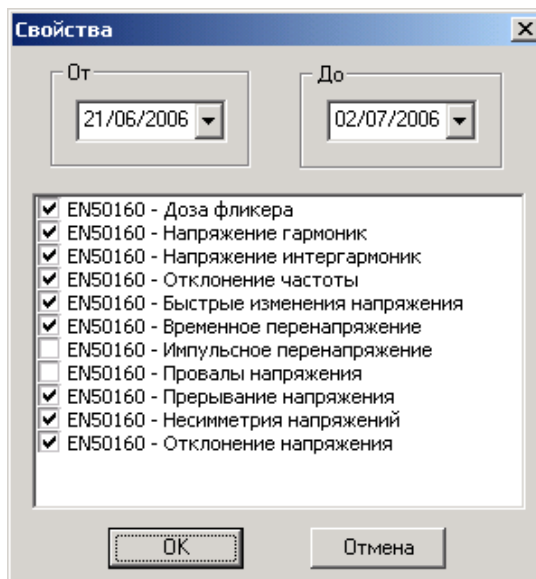
От	До	Время в работе, %	Соотв., % времени	Макс. несимметрия напряжений, %	Соотв. стандарту
20/08/06	26/08/06	77.78	100.00	0.4	Да
27/08/06	02/09/06	100.00	100.00	0.4	Да

D:\Pas\Log Files\north3_220906.mdb

Выбор периода времени и содержания отчёта

Для изменения периода времени или содержания отчёта:

- Щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Свойства отчета.
- Задайте период времени отчета и/или отметьте характеристики напряжения, которые должны быть включены в отчёт.
- Нажмите ОК.




Настройка отчётов


Вы можете добавить заголовок (шапку) или нижнюю сноску (подножие), либо логотип предприятия к вашим отчётам. См. [Настройка отчётов](#) в предыдущем разделе о том, как это сделать.

Печать отчёта

Чтобы увидеть, как будет выглядеть отчет на печати, выберите Предварительный просмотр в меню Файл.

Чтобы распечатать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо выберите Печать в меню Файл, выберите принтер, и затем нажмите кнопку ОК.

Копирование отчёта

Вы можете скопировать отчет в другое приложение Windows, как Microsoft Excel или Word, для последующего редактирования. Чтобы скопировать отчет, нажмите кнопку  на панели инструментов PAS, либо щелкните на отчёте правой кнопкой мыши и выберите Копировать.

См. [Копирование таблицы](#) в разделе 9.2.2 для дополнительной информации о копировании таблиц через буфер обмена Windows.

9.9.2 Просмотр он-лайн отчёта ПКЭ EN 50160

Если вы сохранили данные он-лайн статистики EN 50160 в базе данных (см. [Чтение он-лайн статистики ПКЭ](#)), вы можете получить отчёт по последним прочитанным данным в такой же форме, как и отчёт статистики соответствия EN 50160:

1. В меню Отчеты выберите Онлайн-отчет ПКЭ EN 50160.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.

3. Отметьте флажки характеристик напряжения, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

9.9.3 Просмотр отчёта по гармоникам EN 50160

Для получения отчёта статистики наблюдения по гармоникам EN 50160:

1. В меню Отчеты выберите Наблюдения гармоник EN 50160.
2. Укажите на базу данных, где вы сохранили полученные данные статистики.
3. Отметьте флажки фаз напряжения, которые вы хотите включить в отчёт.
4. Нажмите Открыть.

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Ниже приведен список электрических величин и параметров состояния, которые могут быть прочитаны из прибора через каналы связи и сохранены в файлах данных в памяти прибора, а также использованы в качестве триггеров программируемых уставок,

Обозначение	Описание
Нет	Нет (читается как ноль)
Уставки	Программируемые уставки
SP1:16	Состояние уставок 1:16
Спец. входы	Специальные входы (только для уставок)
Порядок фаз	Порядок следования фаз (Ошибка, Прямой, Обратный)
Флаги событий	Флаги событий
EVENT FLAG 1:8	Состояние флагов событий 1:8
Статические события	Внутренние статические события (только для уставок)
PHASE ORDER ERR	Ошибка порядка следования фаз
POS PHASE ORDER	Прямой (ABC) порядок следования фаз
NEG PHASE ORDER	Обратный (ACB) порядок следования фаз
PQ EVENT	Событие качества энергии. См. Индикация событий ПКЭ .
FAULT EVENT	Общее аварийное событие: срабатывание регистратора аварийных событий. См. Индикация аварийного события и перекрёстный запуск .
FAULT DETECTED	Срабатывание встроенного детектора аварийных событий
EXTERNAL TRIGGER	Запуск регистратора аварийных событий через дискретный вход
DEVICE FAULT	Ошибка прибора. См. Индикация ошибок прибора .
NO VOLTAGE	Отсутствие измеряемого напряжения
Импульсные события	Внутренние импульсные события (только для уставок)
kWh IMP PULSE	Импульс активной энергии, кВтч импорт
kWh EXP PULSE	Импульс активной энергии, кВтч экспорт
kvarh IMP PULSE	Импульс реактивной энергии, кварч импорт
kvarh EXP PULSE	Импульс реактивной энергии, кварч экспорт
kvarh TOT PULSE	Импульс реактивной энергии, кварч суммарная
kVAh PULSE	Импульс полной энергии, кВАч
START DMD INT	Импульс начала интервала усреднения мощности
START TRF INT	Импульс начала тарифного интервала
Таймеры	Внутренние таймеры (только для уставок)
TIMER 1:4	Интервальные таймеры 1-4
Дискретные входы	Дискретные входы
DI1:8	Состояние дискретных входов DI1:8
Импульсные входы	Импульсные входы (только для уставок)
DI1:8	Импульс на дискретном входе DI1:DI8
Реле	Реле
RO1:4	Состояние реле RO1:RO4
Счётчики	Счётчики импульсов
COUNTER 1:8	Счётчик импульсов 1-8
Время	Параметры времени/даты (только для уставок)
DAY OF WEEK	День недели
YEAR	Год
MONTH	Месяц

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
DAY OF MONTH	День месяца
HOURS	Часы
MINUTES	Минуты
SECONDS	Секунды
MINUTE INTERVAL	Интервал в минутах: 1-5, 10, 15, 20, 30, 60 мин
Симметричные составляющие	Симметричные составляющие ³
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V NSEQ	Напряжение обратной последовательности
V ZSEQ	Напряжение нулевой последовательности
V NSEQ UNB%	Кэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
V ZSEQ UNB%	Кэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
I PSEQ	Ток прямой последовательности
I NSEQ	Ток обратной последовательности
I ZSEQ	Ток нулевой последовательности
I NSEQ UNB%	Кэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
I ZSEQ UNB%	Кэфф. несимметрии токов по нулевой последовательности
Значения RMS (1/2 пер)	Значения RMS за 1/2-периода
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
V12	Междуфазное напряжение AB
V23	Междуфазное напряжение BC
V31	Междуфазное напряжение CA
I1	Ток фазы A
I2	Ток фазы B
I3	Ток фазы C
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности ⁹
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности ⁹
V UNB%	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB%	Коэффициент несимметрии токов ⁸
FREQ	Частота (1-период)
Фазные значения (1 пер)	Фазные значения за 1 период
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
I1	Ток фазы A
I2	Ток фазы B
I3	Ток фазы C
kW L1	Активная мощность фазы A
kW L2	Активная мощность фазы B
kW L3	Активная мощность фазы C
kvar L1	Реактивная мощность фазы A
kvar L2	Реактивная мощность фазы B
kvar L3	Реактивная мощность фазы C
kVA L1	Полная мощность фазы A
kVA L2	Полная мощность фазы B
kVA L3	Полная мощность фазы C
PF L1	Кэфф. мощности фазы A

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
PF L2	Коэфф. мощности фазы В
PF L3	Коэфф. мощности фазы С
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ^{2,3}
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ^{2,3}
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ^{2,3}
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А ³
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В ³
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С ³
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А ³
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В ³
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С ³
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А ³
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В ³
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С ³
V12	Междуфазное напряжение АВ
V23	Междуфазное напряжение ВС
V31	Междуфазное напряжение СА
Наименьшие 3-ф. значения (1 пер)	Наименьшие 3-фазные значения за 1 период
V LOW	Наименьшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I LOW	Наименьший 3-фазный ток
kW LOW	Наименьшая 3-фазная активная мощность сети
kvar LOW	Наименьшая 3-фазная реактивная мощность сети
kVA LOW	Наименьшая 3-фазная полная мощность сети
PF LAG LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
V THD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. напряжения ^{2,3}
I THD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. тока ³
KF LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. гармонических потерь тока ³
I TDD LOW	Наименьший 3-фазный коэфф. гармонических искажений тока ³
V L-L LOW	Наименьшее 3-фазное междуфазное напряжение
Наибольшие 3-ф. значения (1 пер)	Наибольшие 3-фазные значения за 1 период
V HIGH	Наибольшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I HIGH	Наибольший 3-фазный ток
kW HIGH	Наибольшая 3-фазная активная мощность сети
kvar HIGH	Наибольшая 3-фазная реактивная мощность сети
kVA HIGH	Наибольшая 3-фазная полная мощность сети
PF LAG HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
V THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. напряжения ^{2,3}
I THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. искажения синусоид. тока ³
KF HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. гармонических потерь тока ³
I TDD HIGH	Наибольший 3-фазный коэфф. гармонических искажений тока ³
V L-L HIGH	Наибольшее 3-фазное междуфазное напряжение
Общие значения (1 пер)	Общие показатели сети за 1 период
kW	Общая активная мощность сети
kvar	Общая реактивная мощность сети
kVA	Общая полная мощность сети
PF	Общий коэфф. мощности сети

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
PF LAG	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
kW IMP	Общая активная мощность сети, импорт
kW EXP	Общая активная мощность сети, экспорт
kvar IMP	Общая реактивная мощность сети, импорт
kvar EXP	Общая реактивная мощность сети, экспорт
V AVG	Среднее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
V LL AVG	Среднее 3-фазное междуфазное напряжение
I AVG	Средний 3-фазный ток
Дополн. значения (1 пер)	Дополнительные показатели сети за 1 период
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
FREQ	Частота сети
V UNB%	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB%	Коэффициент несимметрии токов ⁸
Усред. фазные значения (1 с)	Усредненные фазные значения за 1 с
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
I1	Ток фазы А
I2	Ток фазы В
I3	Ток фазы С
kW L1	Активная мощность фазы А
kW L2	Активная мощность фазы В
kW L3	Активная мощность фазы С
kvar L1	Реактивная мощность фазы А
kvar L2	Реактивная мощность фазы В
kvar L3	Реактивная мощность фазы С
kVA L1	Полная мощность фазы А
kVA L2	Полная мощность фазы В
kVA L3	Полная мощность фазы С
PF L1	Коэфф. мощности фазы А
PF L2	Коэфф. мощности фазы В
PF L3	Коэфф. мощности фазы С
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ^{2,4}
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ^{2,4}
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ^{2,4}
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А ⁴
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В ⁴
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С ⁴
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А ⁴
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В ⁴
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С ⁴
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А ⁴
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В ⁴
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С ⁴
V12	Междуфазное напряжение АВ
V23	Междуфазное напряжение ВС
V31	Междуфазное напряжение СА

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
I1x	Ток I1x
I2x	Ток I2x
I3x	Ток I3x
V1x	Напряжение фаза А-земля (сопроцессор быстрых импульсов)
V2x	Напряжение фаза В-земля (сопроцессор быстрых импульсов)
V3x	Напряжение фаза С-земля (сопроцессор быстрых импульсов)
Усред. наименьшие 3-ф. знач.	Усредненные наименьшие 3-фазные значения за 1 с
V LOW	Наименьшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I LOW	Наименьший 3-фазный ток
kW LOW	Наименьшая 3-фазная активная мощность
kvar LOW	Наименьшая 3-фазная реактивная мощность
kVA LOW	Наименьшая 3-фазная полная мощность
PF LAG LOW	Наименьший 3-фазный коэф. мощности, индуктивная нагрузка
PF LEAD LOW	Наименьший 3-фазный коэф. мощности, емкостная нагрузка
V THD LOW	Наименьший 3-фазный коэф. искажения синусоид. напряжения ^{2,4}
I THD LOW	Наименьший 3-фазный коэф. искажения синусоид. тока ⁴
KF LOW	Наименьший 3-фазный коэф. гармонических потерь тока ⁴
I TDD LOW	Наименьший 3-фазный коэф. гармонических искажений тока ⁴
V L-L LOW	Наименьшее 3-фазное междуфазное напряжение
Усред. наибольшие 3-ф. знач.	Усредненные наибольшие 3-фазные значения за 1 с
V HIGH	Наибольшее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
I HIGH	Наибольший 3-фазный ток
kW HIGH	Наибольшая 3-фазная активная мощность
kvar HIGH	Наибольшая 3-фазная реактивная мощность
kVA HIGH	Наибольшая 3-фазная полная мощность
PF LAG HIGH	Наибольший 3-фазный коэф. мощности, индуктивная нагрузка
PF LEAD HIGH	Наибольший 3-фазный коэф. мощности, емкостная нагрузка
V THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэф. искажения синусоид. напряжения ^{2,4}
I THD HIGH	Наибольший 3-фазный коэф. искажения синусоид. тока ⁴
KF HIGH	Наибольший 3-фазный коэф. гармонических потерь тока ⁴
I TDD HIGH	Наибольший 3-фазный коэф. гармонических искажений тока ⁴
V L-L HIGH	Наибольшее 3-фазное междуфазное напряжение
Усред. общие значения (1 с)	Усредненные общие показатели сети за 1 с
kW	Общая активная мощность сети
kvar	Общая реактивная мощность сети
kVA	Общая полная мощность сети
PF	Общий коэф. мощности сети
PF LAG	Общий коэф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD	Общий коэф. мощности сети, емкостная нагрузка
kW IMP	Общая активная мощность сети, импорт
kW EXP	Общая активная мощность сети, экспорт
kvar IMP	Общая реактивная мощность сети, импорт
kvar EXP	Общая реактивная мощность сети, экспорт
V AVG	Среднее 3-фазное фазное/междуфазное напряжение ¹
V LL AVG	Среднее 3-фазное междуфазное напряжение
I AVG	Средний 3-фазный ток
Усред. дополн. значения (1 с)	Усредненные дополнительные показатели сети за 1 с
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
FREQ	Частота сети

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
V UNB%	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB%	Коэффициент несимметрии токов ⁸
VDC	Напряжение батареи NiMH
V4x	Напряжение нейтраль-земля (сопроцессор быстрых импульсов)
Temp	Внутренняя температура прибора
Усред. значения RMS (0.2 с)	Усреднённые значения RMS за 0.2 секунды
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
V4	Напряжение нейтрали/напряжение нулевой последовательности
V12	Междуфазное напряжение AB
V23	Междуфазное напряжение BC
V31	Междуфазное напряжение CA
I1	Ток фазы A
I2	Ток фазы B
I3	Ток фазы C
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
FREQ	Частота сети
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
Усред. значения RMS (3 с)	Усреднённые значения RMS за 3 секунды
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
V12	Междуфазное напряжение AB
V23	Междуфазное напряжение BC
V31	Междуфазное напряжение CA
I1	Ток фазы A
I2	Ток фазы B
I3	Ток фазы C
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
FREQ	Частота сети ⁵
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
Усред. значения RMS (1 мин)	Усреднённые значения RMS за 1 минуту ⁷
V1	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
V12	Междуфазное напряжение AB
V23	Междуфазное напряжение BC

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
V31	Междуфазное напряжение СА
I1	Ток фазы А
I2	Ток фазы В
I3	Ток фазы С
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
FREQ	Частота сети
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
Усред. значения RMS (10 мин)	Усреднённые значения RMS за 10 минут
V1	Фазное/междуфазное напряжение А/АВ ¹
V2	Фазное/междуфазное напряжение В/ВС ¹
V3	Фазное/междуфазное напряжение С/СА ¹
V12	Междуфазное напряжение АВ
V23	Междуфазное напряжение ВС
V31	Междуфазное напряжение СА
I1	Ток фазы А
I2	Ток фазы В
I3	Ток фазы С
I4	Ток I4
In	Ток нейтрали
V ZERO-SEQ	Напряжение нулевой последовательности
I ZERO-SEQ	Ток нулевой последовательности
V UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по обратной последовательности
I UNB%	Коэфф. несимметрии токов по обратной последовательности
FREQ	Частота сети
V PSEQ	Напряжение прямой последовательности
V ZSEQ UNB%	Коэфф. несимметрии напряжений по нулевой последовательности
Коэфф. гармоник (0.2 с)	Коэффициенты гармоник за 0.2 секунд
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I4 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока I4
V1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. А/АВ ^{2,6}
V2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. В/ВС ^{2,6}
V3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. С/СА ^{2,6}
I1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе А ⁶
I2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе В ⁶
I3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе С ⁶
I4 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока I4 ⁶
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
I4 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) I4
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе А
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе В
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе С
I4 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) I4
Усред. коэфф. гарм. (3 с)	Усредненные коэффициенты гармоник за 3 с
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I4 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока I4
V1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. А/АВ ^{2,6}
V2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. В/ВС ^{2,6}
V3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. С/СА ^{2,6}
I1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе А ⁶
I2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе В ⁶
I3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе С ⁶
I4 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока I4 ⁶
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
I4 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) I4
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе А
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе В
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе С
I4 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) I4
Усред. коэфф. гарм. (10 мин)	Усредненные коэффициенты гармоник за 10 мин.
V1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²
I1 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I4 THD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока I4
V1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. А/АВ ^{2,6}
V2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. В/ВС ^{2,6}
V3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам напряж. С/СА ^{2,6}
I1 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе А ⁶
I2 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе В ⁶
I3 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока на фазе С ⁶
I4 THD/I	Коэфф. искаж. синусоид. (THD) по интергармоникам тока I4 ⁶
I1 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
I4 TDD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) I4
I1 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе А
I2 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе В

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
I3 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) на фазе С
I4 KF	Коэфф. гармонических потерь тока (K-фактор) I4
Фазоры	Векторная диаграмма (фазоры) на основной частоте ³
V1 Mag	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2 Mag	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3 Mag	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
I1 Mag	Ток фазы А
I2 Mag	Ток фазы В
I3 Mag	Ток фазы С
I4 Mag	Ток I4
V1 Ang	Фазовый угол фазного/междуфазного напряжения A/AB ²
V2 Ang	Фазовый угол фазного/междуфазного напряжения B/BC ²
V3 Ang	Фазовый угол фазного/междуфазного напряжения C/CA ²
I1 Ang	Фазовый угол тока фазы А
I2 Ang	Фазовый угол тока фазы В
I3 Ang	Фазовый угол тока фазы С
I4 Ang	Фазовый угол тока I4
Усред. интерв. значения	Усредненные интервальные значения
V1 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение A/AB ²
V2 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение B/BC ²
V3 DMD	Текущее интервальное фазное/междуфазное напряжение C/CA ²
I1 DMD	Текущий интервальный ток фазы А
I2 DMD	Текущий интервальный ток фазы В
I3 DMD	Текущий интервальный ток фазы С
kW IMP BD	Текущая интервальная активная мощность, импорт
kvar IMP BD	Текущая интервальная реактивная мощность, импорт
kVA BD	Текущая интервальная полная мощность
kW IMP SD	Скользкая активная мощность, импорт
kvar IMP SD	Скользкая реактивная мощность, импорт
kVA SD	Скользкая полная мощность
kW IMP ACD	Аккумулярированная активная мощность, импорт
kvar IMP ACD	Аккумулярированная реактивная мощность, импорт
kVA ACD	Аккумулярированная полная мощность
kW IMP PRD	Прогнозируемая активная мощность, импорт
kvar IMP PRD	Прогнозируемая реактивная мощность, импорт
kVA PRD	Прогнозируемая полная мощность
PF IMP@kVA MD	Коэфф. мощности (импорт) при макс. скользкой полной мощности
kW EXP BD	Текущая интервальная активная мощность, экспорт
kvar EXP BD	Текущая интервальная реактивная мощность, экспорт
kW EXP SD	Скользкая активная мощность, экспорт
kvar EXP SD	Скользкая реактивная мощность, экспорт
kW EXP ACD	Аккумулярированная активная мощность, экспорт
kvar EXP ACD	Аккумулярированная реактивная мощность, экспорт
kW EXP PRD	Прогнозируемая активная мощность, экспорт
kvar EXP PRD	Прогнозируемая реактивная мощность, экспорт
I4 DMD	Текущий интервальный ток I4
Усред. интерв. коэфф. гарм.	Усредненные интервальные коэффициенты гармоник
V1 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе A/AB ²
V2 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе B/BC ²
V3 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе C/CA ²

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
I1 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I4 THD DMD	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока I4
I1 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
I4 TDD DMD	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) I4
Сумм. тариф. аккумуля. мощн.	Суммарные тарифные аккумуля. интервальные мощности
REG1 ACD	Аккумуляированная интервальная мощность для регистра #1
REG2 ACD	Аккумуляированная интервальная мощность для регистра #2
...	...
REG10 ACD	Аккумуляированная интервальная мощность для регистра #10
Сумм. тариф. интерв. мощн.	Суммарные тарифные интервальные мощности
REG1 BD	Текущая интервальная мощность для регистра #1
REG2 BD	Текущая интервальная мощность для регистра #2
...	...
REG10 BD	Текущая интервальная мощность для регистра #10
Сумм. тариф. скольз. мощн.	Суммарные тарифные скользящие мощности
REG1 SD	Скользкая интервальная мощность для регистра #1
REG2 SD	Скользкая интервальная мощность для регистра #2
...	...
REG10 SD	Скользкая интервальная мощность для регистра #10
Общие энергии	Общие энергии сети
kWh IMPORT	Активная энергия сети, кВтч импорт
kWh EXPORT	Активная энергия сети, кВтч экспорт
kvarh IMPORT	Реактивная энергия сети, кварч импорт
kvarh EXPORT	Реактивная энергия сети, кварч экспорт
kVAh TOTAL	Полная энергия сети, кВАч
Сумм. тариф. энергии	Суммарные тарифные энергии
SUM REG1	Суммарный тарифный регистр энергии #1
SUM REG2	Суммарный тарифный регистр энергии #2
...	...
SUM REG10	Суммарный тарифный регистр энергии #10
Коэфф. гарм. состав. V1	Коэфф. гарм. составляющих напряжения фазы А/АВ ^{2,3}
V1 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения
V1 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V1 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. V2	Коэфф. гарм. составляющих напряжения фазы В/ВС ^{2,3}
V2 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения
V2 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V2 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. V3	Коэфф. гарм. составляющих напряжения фазы С/СА ^{2,3}
V3 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения
V3 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V3 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. V4	Коэфф. гарм. составляющих напряжения V4
V3 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей напряжения

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
V3 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V3 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения
Коэфф. гарм. состав. I1	Коэфф. гармонических составляющих тока фазы А³
I1 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I1 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I1 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Коэфф. гарм. состав. I2	Коэфф. гармонических составляющих тока фазы В³
I2 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I2 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I2 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Коэфф. гарм. состав. I3	Коэфф. гармонических составляющих тока фазы С³
I3 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I3 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I3 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Коэфф. гарм. состав. I4	Коэфф. гармонических составляющих тока I4³
I3 %HD01	Коэфф. 1-й гармонической составляющей тока
I3 %HD02	Коэфф. 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I3 %HD50	Коэфф. 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. V1	Фазовые углы гарм. составляющих напряжения фазы А/АВ^{2,3}
V1 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей напряжения
V1 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V1 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей напряжения
Углы гарм. состав. V2	Фазовые углы гарм. составляющих напряжения фазы В/ВС^{2,3}
V2 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей напряжения
V2 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V2 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей напряжения
Углы гарм. состав. V3	Фазовые углы гарм. составляющих напряжения фазы С/СА^{2,3}
V3 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей напряжения
V3 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей напряжения
...	...
V3 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей напряжения
Углы гарм. состав. I1	Фазовые углы гармонических составляющих тока фазы А³
I1 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока
I1 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I1 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. I2	Фазовые углы гармонических составляющих тока фазы В³
I2 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока
I2 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I2 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. I3	Фазовые углы гармонических составляющих тока фазы С³
I3 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
I3 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I3 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока
Углы гарм. состав. I4	Фазовые углы гармонических составляющих тока I4³
I4 H01 ANG	Угол 1-й гармонической составляющей тока
I4 H02 ANG	Угол 2-й гармонической составляющей тока
...	...
I4 H50 ANG	Угол 50-й гармонической составляющей тока
Фазные знач. осн. частоты	Фазные значения на основной частоте
V1 H01	Фазное/междуфазное напряжение A/AB на основной частоте ²
V2 H01	Фазное/междуфазное напряжение B/BC на основной частоте ²
V3 H01	Фазное/междуфазное напряжение C/CA на основной частоте ²
I1 H01	Ток фазы А на основной частоте
I2 H01	Ток фазы В на основной частоте
I3 H01	Ток фазы С на основной частоте
kW L1 H01	Активная мощность фазы А на основной частоте
kW L2 H01	Активная мощность фазы В на основной частоте
kW L3 H01	Активная мощность фазы С на основной частоте
kvar L1 H01	Реактивная мощность фазы А на основной частоте
kvar L2 H01	Реактивная мощность фазы В на основной частоте
kvar L3 H01	Реактивная мощность фазы С на основной частоте
kVA L1 H01	Полная мощность фазы А на основной частоте
kVA L2 H01	Полная мощность фазы В на основной частоте
kVA L3 H01	Полная мощность фазы С на основной частоте
PF L1 H01	Коэфф. мощности фазы А на основной частоте
PF L2 H01	Коэфф. мощности фазы В на основной частоте
PF L3 H01	Коэфф. мощности фазы С на основной частоте
Общ. мощн. осн. част. и гарм.	Общие мощности на основной частоте
kW H01	Общая активная мощность сети на основной частоте
kvar H01	Общая реактивная мощность сети на основной частоте
kVA H01	Общая полная мощность сети на основной частоте
PF H01	Общий коэфф. мощности сети на основной частоте
Фликер	Доза фликера
V1 Pst	Кратковременная доза фликера на фазе A/AB ²
V2 Pst	Кратковременная доза фликера на фазе B/BC ²
V3 Pst	Кратковременная доза фликера на фазе C/CA ²
V1 Plt	Длительная доза фликера на фазе A/AB ²
V2 Plt	Длительная доза фликера на фазе B/BC ²
V3 Plt	Длительная доза фликера на фазе C/CA ²
Мин. фазные значения	Наименьшие фазные значения за 1 период
V1 MIN	Фазное/междуфазное напряжение A/AB ¹
V2 MIN	Фазное/междуфазное напряжение B/BC ¹
V3 MIN	Фазное/междуфазное напряжение C/CA ¹
I1 MIN	Ток фазы А
I2 MIN	Ток фазы В
I3 MIN	Ток фазы С
kW L1 MIN	Активная мощность фазы А
kW L2 MIN	Активная мощность фазы В
kW L3 MIN	Активная мощность фазы С
kvar L1 MIN	Реактивная мощность фазы А

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
kvar L2 MIN	Реактивная мощность фазы В
kvar L3 MIN	Реактивная мощность фазы С
kVA L1 MIN	Полная мощность фазы А
kVA L2 MIN	Полная мощность фазы В
kVA L3 MIN	Полная мощность фазы С
PF L1 MIN	Коэфф. мощности фазы А
PF L2 MIN	Коэфф. мощности фазы В
PF L3 MIN	Коэфф. мощности фазы С
V1 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²
I1 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD MIN	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I1 KF MIN	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А
I2 KF MIN	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В
I3 KF MIN	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С
I1 TDD MIN	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD MIN	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD MIN	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
V12 MIN	Междуфазное напряжение АВ
V23 MIN	Междуфазное напряжение ВС
V31 MIN	Междуфазное напряжение СА
Мин. общие значения	Наименьшие общие показатели сети за 1 период
kW MIN	Общая активная мощность сети
kvar MIN	Общая реактивная мощность сети
kVA MIN	Общая полная мощность сети
PF MIN	Общий коэфф. мощности сети
PF LAG MIN	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD MIN	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
Мин. дополн. значения	Наименьшие дополнительные показатели за 1 период
I4 MIN	Ток I4
In MIN	Ток нейтрали
FREQ MIN	Частота сети
V UNB% MIN	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB% MIN	Коэффициент несимметрии токов ⁸
Макс. фазные значения	Максимальные фазные значения за 1 период
V1 MAX	Фазное/междуфазное напряжение А/АВ ¹
V2 MAX	Фазное/междуфазное напряжение В/ВС ¹
V3 MAX	Фазное/междуфазное напряжение С/СА ¹
I1 MAX	Ток фазы А
I2 MAX	Ток фазы В
I3 MAX	Ток фазы С
kW L1 MAX	Активная мощность фазы А
kW L2 MAX	Активная мощность фазы В
kW L3 MAX	Активная мощность фазы С
kvar L1 MAX	Реактивная мощность фазы А
kvar L2 MAX	Реактивная мощность фазы В
kvar L3 MAX	Реактивная мощность фазы С
kVA L1 MAX	Полная мощность фазы А

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
kVA L2 MAX	Полная мощность фазы В
kVA L3 MAX	Полная мощность фазы С
PF L1 MAX	Коэфф. мощности фазы А
PF L2 MAX	Коэфф. мощности фазы В
PF L3 MAX	Коэфф. мощности фазы С
V1 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²
I1 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I1 KF MAX	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе А
I2 KF MAX	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе В
I3 KF MAX	Коэфф. гармонических потерь тока (К-фактор) на фазе С
I1 TDD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
V12 MAX	Междуфазное напряжение АВ
V23 MAX	Междуфазное напряжение ВС
V31 MAX	Междуфазное напряжение СА
Макс. общие значения	Максимальные общие показатели сети за 1 период
kW MAX	Общая активная мощность сети
kvar MAX	Общая реактивная мощность сети
kVA MAX	Общая полная мощность сети
PF MAX	Общий коэфф. мощности сети
PF LAG MAX	Общий коэфф. мощности сети, индуктивная нагрузка
PF LEAD MAX	Общий коэфф. мощности сети, емкостная нагрузка
Макс. дополн. значения	Максимальные дополнительные показатели за 1 период
I4 MAX	Ток I4
In MAX	Ток нейтрали
FREQ MAX	Частота сети
V UNB% MAX	Коэффициент несимметрии напряжений ⁸
I UNB% MAX	Коэффициент несимметрии токов ⁸
Макс. усред. интерв. значения	Максимальные усредненные интервальные значения
V1 DMD MAX	Макс. интервальное фазное/междуфазное напряжение А/АВ ²
V2 DMD MAX	Макс. интервальное фазное/междуфазное напряжение В/ВС ²
V3 DMD MAX	Макс. интервальное фазное/междуфазное напряжение С/СА ²
I1 DMD MAX	Макс. интервальный ток фазы А
I2 DMD MAX	Макс. интервальный ток фазы В
I3 DMD MAX	Макс. интервальный ток фазы С
kW IMP SD MAX	Макс. скользящая активная мощность, импорт
kvar IMP SD MAX	Макс. скользящая реактивная мощность, импорт
kVA IMP SD MAX	Макс. скользящая полная мощность
kW EXP SD MAX	Макс. скользящая активная мощность, экспорт
kvar EXP SD MAX	Макс. скользящая реактивная мощность, экспорт
I4 DMD MAX	Макс. интервальный ток I4
Макс. интерв. коэфф. гарм.	Максимальные интервальные коэффициенты гармоник
V1 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе А/АВ ²
V2 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе В/ВС ²
V3 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) напряж. на фазе С/СА ²

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
I1 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе А
I2 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе В
I3 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока на фазе С
I4 THD DMD MAX	Коэфф. искажения синусоидальности (THD) тока I4
I1 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе А
I2 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе В
I3 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) на фазе С
I4 TDD DMD MAX	Коэфф. гармонических искажений тока (TDD) I4
Макс. сумм. тариф. мощн.	Макс. суммарные тарифные интервальные мощности
REG1 MD	Суммарный тарифный регистр максимальной мощности #1
REG2 MD	Суммарный тарифный регистр максимальной мощности #2
...	...
REG10 MD	Суммарный тарифный регистр максимальной мощности #10
REG1 CMD	Суммарный тарифный регистр кумулятивной макс. мощности #1
REG2 CMD	Суммарный тарифный регистр кумулятивной макс. мощности #2
...	...
REG10 CMD	Суммарный тарифный регистр кумулятивной макс. мощности #10
Параметры тарифов	Параметры тарифов
ACTIVE TARIFF	Номер текущего активного тарифа
ACTIVE PROFILE	Номер активного суточного профиля тарифов
Тариф. энергии REG1	Энергия по тарифам для тарифного регистра #1
REG1 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG1 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG1 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG2	Энергия по тарифам для тарифного регистра #2
REG2 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG2 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG2 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG3	Энергия по тарифам для тарифного регистра #3
REG3 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG3 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG3 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG4	Энергия по тарифам для тарифного регистра #4
REG4 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG4 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG4 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG5	Энергия по тарифам для тарифного регистра #5
REG5 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG5 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG5 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG6	Энергия по тарифам для тарифного регистра #6
REG6 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG6 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG6 TRF8	Энергия по тарифу #8

Обозначение	Описание
Тариф. энергии REG7	Энергия по тарифам для тарифного регистра #7
REG7 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG7 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG7 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG8	Энергия по тарифам для тарифного регистра #8
REG8 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG8 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG8 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG9	Энергия по тарифам для тарифного регистра #9
REG9 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG9 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG9 TRF8	Энергия по тарифу #8
Тариф. энергии REG10	Энергия по тарифам для тарифного регистра #10
REG10 TRF1	Энергия по тарифу #1
REG10 TRF2	Энергия по тарифу #2
...	...
REG10 TRF8	Энергия по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG1	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #1
REG1 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG1 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG1 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG1 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG1 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG1 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG2	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #2
REG2 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG2 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG2 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG2 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG2 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG2 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG3	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #3
REG3 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG3 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG3 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG3 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG3 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG3 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG4	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #4
REG4 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG4 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...

Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации

Обозначение	Описание
REG4 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG4 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG4 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG4 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG5	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #5
REG5 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG5 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG5 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG5 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG5 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG5 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG6	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #6
REG6 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG6 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG6 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG6 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG6 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG6 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG7	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #7
REG7 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG7 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG7 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG7 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG7 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG7 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG8	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #8
REG8 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG8 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG8 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG8 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG8 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG8 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8
Макс. тариф. мощн. REG9	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #9
REG9 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG9 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG9 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG9 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG9 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG9 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8

Обозначение	Описание
Макс. тариф. мощн. REG10	Макс. мощность по тарифам для тарифного регистра #10
REG10 TRF1 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG10 TRF2 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG10 TRF8 MD	Макс. интервальная мощность по тарифу #8
REG10 TRF1 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #1
REG10 TRF2 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #2
...	...
REG10 TRF8 CMD	Кумулятивная макс. интервальная мощность по тарифу #8

¹ В режимах подключения 4LN3, 4LL3, 3LN3, 3LL3 напряжения будут фазными; в остальных режимах подключения они будут междуфазными (линейными).

² В режимах подключения 4LN3 и 3LN3 напряжения будут фазными; в любом другом режиме подключения они будут междуфазными (линейными).

³ Значения на выборке 16 периодов сетевой частоты (ГОСТ 13109-97), либо 10 периодов (50 Гц) или 12 периодов (60 Гц) сетевой частоты (EN 50160).

⁴ Усредненные значения за 3 с.

⁵ Усредненное значение за 20 с (ГОСТ 13109-97) или 10 с (EN 50160).

⁶ В приборах с опцией ПКЭ EN 50160.

⁷ В приборах с опцией ПКЭ ГОСТ 13109-97.

⁸ Величина определяется по упрощенной методике как отношение наибольшего отклонения фазных величин от среднего значения трех фаз к среднему значению трех фаз в процентах.

⁹ Величина определяется по упрощенной методике как одна треть от среднеквадратичного значения векторной суммы фазных величин.

ЗАМЕЧАНИЕ

Обозначения некоторых показателей для технических регистров усредненных интервальных мощностей и коммерческих регистров энергии и интервальных мощностей показаны в новой нотации с использованием коротких имен данных, доступных в PAS, начиная с версии 1.4. По умолчанию PAS использует длинные имена, совместимые с предыдущими версиями PAS.

См. Приложение А в руководстве пользователя PAS для дополнительной информации об обозначениях величин в PAS и о выборе формы представления имен данных.

Приложение Б Триггеры и операции уставок

Триггеры

См. Приложение А Параметры для мониторинга и регистрации относительно триггеров уставок.

Операции уставок

Доступные операции уставок перечислены в следующей таблице.

Операции уставок

Действие	Цель	Описание
Нет		Нет действия
Установить флаг события	1-8	Установить флаг события пользователя 1-8
Сбросить флаг события	1-8	Сбросить флаг события пользователя 1-8
Включить реле	1-4	Включить реле RO1-RO4
Освободить реле	1-4	Освободить реле RO1-RO4
Увеличить счётчик	1-8	Увеличить счётчик 1-8
Сбросить счётчик	1-8	Сбросить счётчик 1-8
Сбросить все счётчики		Сбросить все счётчики
Сбросить макс. интерв. значения	Все	Сбросить все технические макс. интерв. значения
Сбросить макс. интерв. значения	Мощн.	Сбросить технические макс. интерв. мощности
Сбросить макс. интерв. значения	Напр./ток	Сбросить макс. интерв. напряжения и токи
Сбросить макс. интерв. значения	Напр.	Сбросить макс. интерв. напряжения
Сбросить макс. интерв. значения	Ток	Сбросить макс. интерв. токи
Сбросить макс. интерв. значения	Гарм.	Сбросить макс. интерв. значения гармоник
Сбросить макс. тариф. мощности		Сбросить макс. тариф. мощности/конец учётного периода
Сбросить мин/макс значения		Сбросить мин/макс значения
Писать в журнал событий	Срабат.	Писать в журнал событий при срабатывании уставки
Писать в журнал событий	Возвр.	Писать в журнал событий при возврате уставки
Писать в журнал событий	Сраб./Возвр.	Писать в журнал событий при срабатывании и возврате уставки
Писать в файл данных	1-14	Писать в конвенциональный файл данных 1-14
Писать в журнал осциллограмм	1-2	Писать в журнал осциллограмм 1-2

Приложение В Файлы учёта энергии и профиля нагрузки

Следующие таблицы показывают структуру записей файлов месячного и суточного коммерческого учёта электроэнергии, а также 15/30-мин профиля нагрузки.

Количество параметров в каждой записи конфигурируется автоматически в зависимости от фактического количества активных тарифов, выбранных в суточном профиле тарифов.

Секции файла выделены жирным шрифтом.

Второй столбец показывает обозначения данных, используемые в файлах данных. Секции файла данных отмечены выделенным шрифтом.

Файл профиля нагрузки (Файл данных #12)

Номер поля	Обозначение	Описание
1	REG1	Суммарный тарифный регистр энергии #1
2	REG2	Суммарный тарифный регистр энергии #2
3	REG3	Суммарный тарифный регистр энергии #3
4	REG4	Суммарный тарифный регистр энергии #4
5	REG5	Суммарный тарифный регистр энергии #5
6	REG6	Суммарный тарифный регистр энергии #6
7	REG7	Суммарный тарифный регистр энергии #7
8	REG8	Суммарный тарифный регистр энергии #8
9	REG9	Суммарный тарифный регистр энергии #9
10	REG10	Суммарный тарифный регистр энергии #10

Файл месячного коммерческого учёта электроэнергии (Файл данных #15)

Номер поля	Обозначение	Описание
Регистр энергии #1		
1	REG1	Суммарный тарифный регистр энергии
2	TRF1	Значение энергии для тарифа #1
3	TRF2	Значение энергии для тарифа #2
4	TRF3	Значение энергии для тарифа #3
5	TRF4	Значение энергии для тарифа #4
6	TRF5	Значение энергии для тарифа #5
7	TRF6	Значение энергии для тарифа #6
8	TRF7	Значение энергии для тарифа #7
9	TRF8	Значение энергии для тарифа #8
		...
Регистр энергии #10		
1	REG10	Суммарный тарифный регистр энергии
2	TRF1	Значение энергии для тарифа #1
3	TRF2	Значение энергии для тарифа #2
4	TRF3	Значение энергии для тарифа #3
5	TRF4	Значение энергии для тарифа #4

Номер поля	Обозначение	Описание
17	TIME5	Метка времени максимальной интервальной мощности для тарифа #5
18	TRF5 CMD	Значение кумулятивной макс. интервальной мощности для тарифа #5
19	TRF6 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #6
20	TIME6	Метка времени максимальной интервальной мощности для тарифа #6
21	TRF6 CMD	Значение кумулятивной макс. интервальной мощности для тарифа #6
22	TRF7 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #7
23	TIME7	Метка времени максимальной интервальной мощности для тарифа #7
24	TRF7 CMD	Значение кумулятивной макс. интервальной мощности для тарифа #7
25	TRF8 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #8
26	TIME8	Метка времени максимальной интервальной мощности для тарифа #8
27	TRF8 CMD	Значение кумулятивной макс. интервальной мощности для тарифа #8

**Файл суточного коммерческого учёта электроэнергии
(Файл данных #16)**

Номер поля	Обозначение	Описание
		Регистр энергии #1
1	REG1	Суммарный тарифный регистр энергии
2	TRF1	Значение энергии для тарифа #1
3	TRF2	Значение энергии для тарифа #2
4	TRF3	Значение энергии для тарифа #3
5	TRF4	Значение энергии для тарифа #4
6	TRF5	Значение энергии для тарифа #5
7	TRF6	Значение энергии для тарифа #6
8	TRF7	Значение энергии для тарифа #7
9	TRF8	Значение энергии для тарифа #8
		...
		Регистр энергии #10
1	REG10	Суммарный тарифный регистр энергии
2	TRF1	Значение энергии для тарифа #1
3	TRF2	Значение энергии для тарифа #2
4	TRF3	Значение энергии для тарифа #3
5	TRF4	Значение энергии для тарифа #4
6	TRF5	Значение энергии для тарифа #5
7	TRF6	Значение энергии для тарифа #6
8	TRF7	Значение энергии для тарифа #7
9	TRF8	Значение энергии для тарифа #8
		Регистр максимальной интервальной мощности #1
1	REG1 MD	Значение суммарной максимальной интервальной мощности
2	TRF1 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #1
3	TRF2 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #2
4	TRF3 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #3
5	TRF4 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #4
6	TRF5 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #5
7	TRF6 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #6
8	TRF7 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #7
9	TRF8 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #8
		...
		Регистр максимальной интервальной мощности #10
1	REG10 MD	Значение суммарной максимальной интервальной мощности

Номер поля	Обозначение	Описание
2	TRF1 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #1
3	TRF2 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #2
4	TRF3 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #3
5	TRF4 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #4
6	TRF5 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #5
7	TRF6 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #6
8	TRF7 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #7
9	TRF8 MD	Значение максимальной интервальной мощности для тарифа #8

Приложение Г Файлы статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97

Приведенные в приложении таблицы представляют список статистических параметров показателей качества электроэнергии, регистрируемых в файлах статистики ГОСТ 13109-97. Вторая колонка показывает обозначения полей данных в файлах и в отчётах PAS. Секции файлов выделены жирным шрифтом.

Файл статистики соответствия ГОСТ 13109-97 (Файл данных #9)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Отклонение напряжения, режим наибольших нагрузок
1	Nnv	Количество недействительных 1-мин интервалов
2	N	Количество действительных 1-мин интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе A/AB
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе A/AB
5	V1 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
6	V1 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
7	V1 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
8	V1 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
9	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе B/BC
10	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе B/BC
11	V2 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
12	V2 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
13	V2 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
14	V2 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе B/BC, +/-%Un
15	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе C/CA
16	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе C/CA
17	V3 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
18	V3 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
19	V3 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
20	V3 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
21	Vp N1	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших норм. доп. значение
22	Vp N2	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших пред. доп. значение
23	Vp dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
24	Vp dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
25	Vp dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
26	Vp dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
27	dU lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
28	dU lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
29	dU lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
30	dU lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
		Отклонение напряжения, режим наименьших нагрузок
1	Nnv	Количество недействительных 1-мин интервалов
2	N	Количество действительных 1-мин интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе A/AB
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе A/AB
5	V1 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un

Номер поля	Обозначение	Описание
6	V1 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
7	V1 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
8	V1 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
9	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе В/BC
10	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе В/BC
11	V2 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
12	V2 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
13	V2 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
14	V2 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
15	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе C/CA
16	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе C/CA
17	V3 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
18	V3 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
19	V3 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
20	V3 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
21	Vp N1	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших норм. доп. значение
22	Vp N2	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших пред. доп. значение
23	Vp dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
24	Vp dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
25	Vp dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
26	Vp dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
27	dU lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
28	dU lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
29	dU lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
30	dU lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
		Отклонение напряжения, суточный режим нагрузок
1	Nnv	Количество недействительных 1-мин интервалов
2	N	Количество действительных 1-мин интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе A/AB
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе A/AB
5	V1 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
6	V1 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
7	V1 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
8	V1 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе A/AB, +/-%Un
9	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе В/BC
10	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе В/BC
11	V2 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
12	V2 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
13	V2 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
14	V2 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе В/BC, +/-%Un
15	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе C/CA
16	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе C/CA
17	V3 dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
18	V3 dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
19	V3 dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
20	V3 dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения на фазе C/CA, +/-%Un
21	Vp N1	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших норм. доп. значение
22	Vp N2	Колич. значений напр. прямой посл., превысивших пред. доп. значение
23	Vp dU min1	Нижнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
24	Vp dU max1	Верхнее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un

Номер поля	Обозначение	Описание
25	Vp dU min2	Наименьшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
26	Vp dU max2	Наибольшее значение отклонения напряжения прямой последов., +/-%Un
27	dU lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
28	dU lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
29	dU lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения напряжения, %Un
30	dU lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения напряжения, %Un
		Размах изменения напряжения
1	V1 N1	Количество событий на фазе А/АВ
2	V1 dUt	Наибольший размах изменения напряжения на фазе А/АВ, %Un
3	V1 FdUt	Частота повторения изменений напряжения на фазе А/АВ, 1/мин
4	V1 dUt lim	Превышенный пред. доп. размах изменения напряжения на фазе А/АВ, Un%
5	V1 FdUt lim	Превышенная частота повторения изменений напряжения на фазе А/АВ, 1/мин
6	V2 N1	Количество событий на фазе В/ВС
7	V2 dUt	Наибольший размах изменения напряжения на фазе В/ВС, %Un
8	V2 FdUt	Частота повторения изменений напряжения на фазе В/ВС, 1/мин
9	V2 dUt lim	Превышенный пред. доп. размах изменения напряжения на фазе В/ВС, Un%
10	V2 FdUt lim	Превышенная частота повторения изменений напряжения на фазе В/ВС, 1/мин
11	V3 N1	Количество событий на фазе С/СА
12	V3 dUt	Наибольший размах изменения напряжения на фазе С/СА, %Un
13	V3 FdUt	Частота повторения изменений напряжения на фазе С/СА, 1/мин
14	V3 dUt lim	Превышенный пред. доп. размах изменения напряжения на фазе С/СА, Un%
15	V3 FdUt lim	Превышенная частота повторения изменений напряжения на фазе С/СА, 1/мин
		Доза фликера
1	Pst Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	Pst N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	V1 Pst N1	Колич. значений Pst, превысивших пред. допустимое значение на фазе А/АВ
4	V1 Pst Max	Наибольшее значение Pst на фазе А/АВ
5	V2 Pst N1	Колич. значений Pst, превысивших пред. допустимое значение на фазе В/ВС
6	V2 Pst Max	Наибольшее значение Pst на фазе В/ВС
7	V3 Pst N1	Колич. значений Pst, превысивших пред. допустимое значение на фазе С/СА
8	V3 Pst Max	Наибольшее значение Pst на фазе С/СА
9	Pst lim	Предельно допустимое значение Pst (справочное)
10	Plt Nnv	Количество недействительных 2-час интервалов
11	Plt N	Количество действительных 2-час интервалов
12	V1 Plt N1	Колич. значений Plt, превысивших пред. допустимое значение на фазе А/АВ
13	V1 Plt Max	Наибольшее значение Plt на фазе А/АВ
14	V2 Plt N1	Колич. значений Plt, превысивших пред. допустимое значение на фазе В/ВС
15	V2 Plt Max	Наибольшее значение Plt на фазе В/ВС
16	V3 Plt N1	Колич. значений Plt, превысивших пред. допустимое значение на фазе С/СА
17	V3 Plt Max	Наибольшее значение Plt на фазе С/СА
18	Plt lim	Предельно допустимое значение Plt (справочное)
		КИС (THD) напряжения
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	V1 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе А/АВ
4	V1 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе А/АВ
5	V1 THD max1	Верхнее значение КИС напряжения на фазе А/АВ, %
6	V1 THD max2	Наибольшее значение КИС напряжения на фазе А/АВ, %
7	V2 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе В/ВС

Номер поля	Обозначение	Описание
8	V2 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе В/ВС
9	V2 THD max1	Верхнее значение КИС напряжения на фазе В/ВС, %
10	V2 THD max2	Наибольшее значение КИС напряжения на фазе В/ВС, %
11	V3 N1	Колич. значений, превысивших нормально допустимое значение на фазе С/СА
12	V3 N2	Колич. значений, превысивших предельно допустимое значение на фазе С/СА
13	V3 THD max1	Верхнее значение КИС напряжения на фазе С/СА, %
14	V3 THD max2	Наибольшее значение КИС напряжения на фазе С/СА, %
15	THD lim1	Нормально допустимое значение КИС напряжения, % (справочное)
16	THD lim2	Предельно допустимое значение КИС напряжения, % (справочное)
		Несимметрия напряжений
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	K2u N1	Количество значений K2u, превысивших нормально допустимое значение
4	K2u N2	Количество значений K2u, превысивших предельно допустимое значение
5	K2u max1	Верхнее значение K2u, %
6	K2u max2	Наибольшее значение K2u, %
7	K2u lim1	Нормально допустимое значение K2u, % (справочное)
8	K2u lim2	Предельно допустимое значение K2u, % (справочное)
9	K0u N1	Количество значений K0u, превысивших нормально допустимое значение
10	K0u N2	Количество значений K0u, превысивших предельно допустимое значение
11	K0u max1	Верхнее значение K0u, %
12	K0u max2	Наибольшее значение K0u, %
13	K0u lim1	Нормально допустимое значение K0u, % (справочное)
14	K0u lim2	Предельно допустимое значение K0u, % (справочное)
		Отклонение частоты
1	Nnv	Количество недействительных 20-с интервалов
2	N	Количество действительных 20-с интервалов
3	N1	Количество значений, превысивших нормально допустимое значение
4	N2	Количество значений, превысивших предельно допустимое значение
5	df min1	Нижнее значение отклонения частоты, +/- Гц
6	df max1	Верхнее значение отклонения частоты, +/- Гц
7	df min2	Наименьшее значение отклонения частоты, +/- Гц
8	df max2	Наибольшее значение отклонения частоты, +/- Гц
9	df lim1 high	Верхнее нормально допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
10	df lim2 high	Верхнее предельно допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
11	df lim1 low	Нижнее нормально допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
12	df lim2 low	Нижнее предельно допустимое значение отклонения частоты, +/- Гц
		Провалы напряжения
1	N11 10%/0.2s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=0.2 с
2	N12 35%/0,2s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=0.2 с
3	N13 99%/0,2s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=0.2 с
4	N21 10%/0.5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=0.5 с
5	N22 35%/0,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=0.5 с
6	N23 99%/0,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=0.5 с
7	N31 10%/0.7s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=0.7 с
8	N32 35%/0,7s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=0.7 с
9	N33 99%/0,7s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=0.7 с
10	N41 10%/1.5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=1.5 с
11	N42 35%/1,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=1.5 с
12	N43 99%/1,5s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=1.5 с

Номер поля	Обозначение	Описание
13	N51 10%/3.0s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=3.0 с
14	N52 35%/3,0s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=3.0 с
15	N53 99%/3,0s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=3.0 с
16	N61 10%/30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью <=30 с
17	N62 35%/30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью <=30 с
18	N63 99%/30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью <=30 с
19	N71 10%/>30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >10% и длительностью >30 с
20	N72 35%/>30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >35% и длительностью >30 с
21	N73 99%/>30s	Колич. полифазных провалов с глубиной >99% и длительностью >30 с
22	dt max 10%	Наибольшая длительность полифазных провалов с глубиной >10%, мс
23	dt max 35%	Наибольшая длительность полифазных провалов с глубиной >35%, мс
24	dt max 99%	Наибольшая длительность полифазных провалов с глубиной >99%, мс
25	dU 0.2s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=0.2 с, %Un
26	dU 0.5s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=0.5 с, %Un
27	dU 0.7s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=0.7 с, %Un
28	dU 1.5s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=1.5 с, %Un
29	dU 3.0s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=3.0 с, %Un
30	dU 30s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью <=30 с, %Un
31	dU >30s	Наибольшая глубина полифазных провалов с длительностью >30 с, %Un
32	dt tot	Суммарная длительность полифазных провалов, мс
33	V1 N1	Количество провалов на фазе A/AB
34	V1 dU max	Наибольшая глубина провалов на фазе A/AB, %Un
35	V2 N1	Количество провалов на фазе B/BC
36	V2 dU max	Наибольшая глубина провалов на фазе B/BC, %Un
37	V3 N1	Количество провалов на фазе C/CA
38	V3 dU max	Наибольшая глубина провалов на фазе C/CA, %Un
		Импульсные напряжения
1	N1 20%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >20% Un
2	N2 100%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >100% Un
3	N3 200%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >200% Un
4	N4 300%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >300% Un
5	N5 400%	Количество полифазных импульсов с амплитудой >400% Un
6	V1 N1 20%	Количество импульсов на фазе A/AB с амплитудой >20% Un
7	V1 N2 100%	Количество импульсов на фазе A/AB с амплитудой >100% Un
8	V1 N3 200%	Количество импульсов на фазе A/AB с амплитудой >200% Un
9	V1 N4 300%	Количество импульсов на фазе A/AB с амплитудой >300% Un
10	V1 N5 400%	Количество импульсов на фазе A/AB с амплитудой >400% Un
11	V2 N1 20%	Количество импульсов на фазе B/BC с амплитудой >20% Un
12	V2 N2 100%	Количество импульсов на фазе B/BC с амплитудой >100% Un
13	V2 N3 200%	Количество импульсов на фазе B/BC с амплитудой >200% Un
14	V2 N4 300%	Количество импульсов на фазе B/BC с амплитудой >300% Un
15	V2 N5 400%	Количество импульсов на фазе B/BC с амплитудой >400% Un
16	V3 N1 20%	Количество импульсов на фазе C/CA с амплитудой >20% Un
17	V3 N2 100%	Количество импульсов на фазе C/CA с амплитудой >100% Un
18	V3 N3 200%	Количество импульсов на фазе C/CA с амплитудой >200% Un
19	V3 N4 300%	Количество импульсов на фазе C/CA с амплитудой >300% Un
20	V3 N5 400%	Количество импульсов на фазе C/CA с амплитудой >400% Un
21	V1 max	Наибольшее импульсное напряжение на фазе A/AB, В
22	V1 dt	Длительность наибольшего импульса напряжение на фазе A/AB, мкс
23	V2 max	Наибольшее импульсное напряжение на фазе B/BC, В

Номер поля	Обозначение	Описание
24	V2 dt	Длительность наибольшего импульса напряжение на фазе В/ВС, мкс
25	V3 max	Наибольшее импульсное напряжение на фазе С/СА, В
26	V4 dt	Длительность наибольшего импульса напряжение на фазе С/СА, мкс
		Временные перенапряжения
1	N11 110%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.1$ и длительностью ≤ 1 с
2	N12 120%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.2$ и длительностью ≤ 1 с
3	N13 140%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.4$ и длительностью ≤ 1 с
4	N14 160%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.6$ и длительностью ≤ 1 с
5	N15 200%/1s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 2.0$ и длительностью ≤ 1 с
6	N21 110%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.1$ и длительностью ≤ 20 с
7	N22 120%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.2$ и длительностью ≤ 20 с
8	N23 140%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.4$ и длительностью ≤ 20 с
9	N24 160%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.6$ и длительностью ≤ 20 с
10	N25 200%/20s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 2.0$ и длительностью ≤ 20 с
11	N31 110%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.1$ и длительностью ≤ 60 с
12	N31 120%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.2$ и длительностью ≤ 60 с
13	N33 140%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.4$ и длительностью ≤ 60 с
14	N34 160%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.6$ и длительностью ≤ 60 с
15	N35 200%/60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 2.0$ и длительностью ≤ 60 с
16	N41 110%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.1$ и длительностью > 60 с
17	N42 120%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.2$ и длительностью > 60 с
18	N43 140%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.4$ и длительностью > 60 с
19	N44 160%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.6$ и длительностью > 60 с
20	N45 200%/>60s	Колич. полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 2.0$ и длительностью > 60 с
21	dt max 110%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.1$, мс
22	dt max 120%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.2$, мс
23	dt max 140%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.4$, мс
24	dt max 160%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 1.6$, мс
25	dt max 200%	Наибольшая длительность полифазных перенапряжений с $K_{пер} > 2.0$, мс
26	Vpu max 1s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью ≤ 1 с
27	Vpu max 20s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью ≤ 20 с
28	Vpu max 60s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью ≤ 60 с
29	Vpu max >60s	Наибольший коэффициент перенапряжения для полифазных перенапряжений с длительностью > 60 с
30	dt tot	Суммарная длительность полифазных перенапряжений, мс
31	V1 N1	Количество перенапряжений на фазе А/АВ
32	V1pu max	Наибольший коэффициент перенапряжения $K_{пер}$ на фазе А/АВ
33	V2 N1	Количество перенапряжений на фазе В/ВС
34	V2pu max	Наибольший коэффициент перенапряжения $K_{пер}$ на фазе В/ВС
35	V3 N1	Количество перенапряжений на фазе С/СА
36	V3pu max	Наибольший коэффициент перенапряжения $K_{пер}$ на фазе С/СА

Файл статистики гармоник ГОСТ 13109-97 (Файл данных #10)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Соответствие гармонических составляющих напряжения на фазе А/ВВ
1	Npv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	H02 N1	Количество значений 2-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
4	H03 N1	Количество значений 3-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
	...	
41	H40 N1	Количество значений 40-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
42	H02 N2	Количество значений 2-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
43	H03 N2	Количество значений 3-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
	...	
80	H40 N2	Количество значений 40-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
		Соответствие гармонических составляющих напряжения на фазе В/ВС
1	Npv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	H02 N1	Количество значений 2-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
4	H03 N1	Количество значений 3-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
	...	
41	H40 N1	Количество значений 40-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
42	H02 N2	Количество значений 2-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
43	H03 N2	Количество значений 3-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
	...	
80	H40 N2	Количество значений 40-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
		Соответствие гармонических составляющих напряжения на фазе С/СА
1	Npv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	H02 N1	Количество значений 2-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
4	H03 N1	Количество значений 3-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
	...	
41	H40 N1	Количество значений 40-й гармоники превысивших норм. допустимое значение
42	H02 N2	Количество значений 2-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
43	H03 N2	Количество значений 3-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
	...	
80	H40 N2	Количество значений 40-й гармоники превысивших пред. допустимое значение
		Значения гармонических составляющих напряжения на фазе А/ВВ
1	%H02 max1	Верхнее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
2	%H03 max1	Верхнее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
39	%H40 max1	Верхнее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
40	%H02 max2	Наибольшее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
41	%H03 max2	Наибольшее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
78	%H40 max2	Наибольшее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
		Значения гармонических составляющих напряжения на фазе В/ВС
1	%H02 max1	Верхнее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
2	%H03 max1	Верхнее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
39	%H40 max1	Верхнее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %

Номер поля	Обозначение	Описание
40	%H02 max2	Наибольшее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
41	%H03 max2	Наибольшее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
78	%H40 max2	Наибольшее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
		Значения гармонических составляющих напряжения на фазе С/СА
1	%H02 max1	Верхнее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
2	%H03 max1	Верхнее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
39	%H40 max1	Верхнее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %
40	%H02 max2	Наибольшее значение коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %
41	%H03 max2	Наибольшее значение коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %
	...	
78	%H40 max2	Наибольшее значение коэфф. 40-й гармонической составляющей напряжения, %

Приложение Д Файлы статистики ПКЭ EN 50160

Приведенные в приложении таблицы представляют список статистических параметров показателей качества напряжения, регистрируемых в файлах статистики EN 50160. Вторая колонка показывает обозначения полей данных в файлах и в отчётах PAS. Секции файлов выделены жирным шрифтом.

Файл статистики соответствия EN 50160 (Файл данных #9)

Номер поля	Обозначение	Описание
Отклонение частоты		
1	Nnv	Количество недействительных 10-с интервалов
2	N	Количество действительных 10-с интервалов
3	N1	Количество событий отклонения частоты $\pm 1\%$, N1
4	N2	Количество событий отклонения частоты $+4\%/-6\%$, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N2/N
7	Freq Min	Минимальная частота
8	Freq Max	Максимальная частота
Отклонение питающего напряжения		
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Количество полифазных событий отклонения напряжения $\pm 10\%$, N1
4	N2	Количество полифазных событий отклонения напряжения $+10\%/-15\%$, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N2/N
7	V1 N1	Количество событий отклонения напряжения $\pm 10\%$ на фазе A/AB
8	V1 Min	Минимальное напряжение на фазе A/AB
9	V1 Max	Максимальное напряжение на фазе A/AB
10	V2 N1	Количество событий отклонения напряжения $\pm 10\%$ на фазе B/BC
11	V2 Min	Минимальное напряжение на фазе B/BC
12	V2 Max	Максимальное напряжение на фазе B/BC
13	V3 N1	Количество событий отклонения напряжения $\pm 10\%$ на фазе C/CA
14	V3 Min	Минимальное напряжение на фазе C/CA
15	V3 Max	Максимальное напряжение на фазе C/CA
Быстрые изменения напряжения		
1	N1	Количество полифазных событий
2	V1 N1	Количество событий на фазе A/AB
3	V1 dV%	Максимальное изменение напряжения на фазе A/AB, dU/Un%
4	V2 N1	Количество событий на фазе B/BC
5	V2 dV%	Максимальное изменение напряжения на фазе B/BC, dU/Un%
6	V3 N1	Количество событий на фазе C/CA
7	V3 dV%	Максимальное изменение напряжения на фазе C/CA, dU/Un%
Доза фликера		
1	Nnv	Количество недействительных 2-час интервалов
2	N	Количество действительных 2-час интервалов
3	N1	Количество полифазных событий $P_{It} > 1\%$, N1
4	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N

Номер поля	Обозначение	Описание
5	V1 N1	Количество событий Plt > 1% на фазе A/AB
6	V1 Plt Max	Максимум Plt на фазе A/AB
7	V2 N1	Количество событий Plt > 1% на фазе B/BC
8	V2 Plt Max	Максимум Plt на фазе B/BC
9	V3 N1	Количество событий Plt > 1% на фазе C/CA
10	V3 Plt Max	Максимум Plt на фазе C/CA
		Провалы напряжения (показательные значения)
1	N11 90%/100ms	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 100$ мс
2	N12 85%/100ms	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 100$ мс
3	N13 70%/100ms	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 100$ мс
4	N14 40%/100ms	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 100$ мс
5	N11 90%/500ms	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 500$ мс
6	N12 85%/500ms	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 500$ мс
7	N13 70%/500ms	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 500$ мс
8	N14 40%/500ms	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 500$ мс
9	N11 90%/1s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 1$ с
10	N12 85%/1s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 1$ с
11	N13 70%/1s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 1$ с
12	N14 40%/1s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 1$ с
13	N11 90%/3s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 3$ с
14	N12 85%/3s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 3$ с
15	N13 70%/3s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 3$ с
16	N14 40%/3s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 3$ с
17	N11 90%/20s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 20$ с
18	N12 85%/20s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 20$ с
19	N13 70%/20s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 20$ с
20	N14 40%/20s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 20$ с
21	N11 90%/60s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 60$ с
22	N12 85%/60s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 60$ с
23	N13 70%/60s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 60$ с
24	N14 40%/60s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 60$ с
25	N11 90%/180s	Количество полифазных событий $u < 90\%/t < 180$ с
26	N12 85%/180s	Количество полифазных событий $u < 85\%/t < 180$ с
27	N13 70%/180s	Количество полифазных событий $u < 70\%/t < 180$ с
28	N14 40%/180s	Количество полифазных событий $u < 40\%/t < 180$ с
29	V1 N1	Общее количество событий на фазе A/AB
30	V1 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе A/AB
31	V2 N1	Общее количество событий на фазе B/BC
32	V2 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе B/BC
33	V3 N1	Общее количество событий на фазе C/CA
34	V3 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе C/CA
		Отключения напряжения (показательные значения)
1	N1 1s	Количество полифазных событий с длительностью $t < 1$ с
2	N2 180s	Количество полифазных событий с длительностью $t < 180$ с
3	N3 >180s	Количество полифазных событий с длительностью $t > 180$ с
4	V1 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе A/AB
5	V2 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе B/BC
6	V3 Min	Наименьшее остаточное напряжение на фазе C/CA
		Временные перенапряжения (показательные значения)
1	N11 110%/1s	Количество полифазных событий $u > 110\%/t < 1$ с

Номер поля	Обозначение	Описание
2	N12 120%/1s	Количество полифазных событий $u > 120\%/t < 1$ с
3	N13 140%/1s	Количество полифазных событий $u > 140\%/t < 1$ с
4	N14 160%/1s	Количество полифазных событий $u > 160\%/t < 1$ с
5	N15 200%/1s	Количество полифазных событий $u > 200\%/t < 1$ с
6	N21 110%/60s	Количество полифазных событий $u > 110\%/t < 60$ с
7	N22 120%/60s	Количество полифазных событий $u > 120\%/t < 60$ с
8	N23 140%/60s	Количество полифазных событий $u > 140\%/t < 60$ с
9	N24 160%/60s	Количество полифазных событий $u > 160\%/t < 60$ с
10	N25 200%/60s	Количество полифазных событий $u > 200\%/t < 60$ с
11	N31 110%/>60s	Количество полифазных событий $u > 110\%/t > 60$ с
12	N32 120%/>60s	Количество полифазных событий $u > 120\%/t > 60$ с
13	N33 140%/>60s	Количество полифазных событий $u > 140\%/t > 60$ с
14	N34 160%/>60s	Количество полифазных событий $u > 160\%/t > 60$ с
15	N35 200%/>60s	Количество полифазных событий $u > 200\%/t > 60$ с
16	V1 N1	Общее количество событий на фазе А/АВ
17	V1 Max	Наибольшее напряжение на фазе А/АВ
18	V2 N1	Общее количество событий на фазе В/ВС
19	V2 Max	Наибольшее напряжение на фазе В/ВС
20	V3 N1	Общее количество событий на фазе С/СА
21	V3 Max	Наибольшее напряжение на фазе С/СА
		Импульсные перенапряжения – пиковые значения (показательные)
1	N1 120%	Количество полифазных событий $u > 120\%$
2	N2 150%	Количество полифазных событий $u > 150\%$
3	N3 200%	Количество полифазных событий $u > 200\%$
4	N4 250%	Количество полифазных событий $u > 250\%$
5	N5 300%	Количество полифазных событий $u > 300\%$
6	V1 N1 120%	Количество событий $u > 120\%$ на фазе А/АВ
7	V1 N2 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе А/АВ
8	V1 N3 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе А/АВ
9	V1 N4 250%	Количество событий $u > 250\%$ на фазе А/АВ
10	V1 N5 300%	Количество событий $u > 300\%$ на фазе А/АВ
11	V2 N1 120%	Количество событий $u > 120\%$ на фазе В/ВС
12	V2 N2 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе В/ВС
13	V2 N3 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе В/ВС
14	V2 N4 250%	Количество событий $u > 250\%$ на фазе В/ВС
15	V2 N5 300%	Количество событий $u > 300\%$ на фазе В/ВС
16	V3 N1 120%	Количество событий $u > 120\%$ на фазе С/СА
17	V3 N2 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе С/СА
18	V3 N3 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе С/СА
19	V3 N4 250%	Количество событий $u > 250\%$ на фазе С/СА
20	V3 N5 300%	Количество событий $u > 300\%$ на фазе С/СА
21	V1 Peak Max	Наибольшее пиковое напряжения на фазе А/АВ
22	V2 Peak Max	Наибольшее пиковое напряжения на фазе В/ВС
23	V3 Peak Max	Наибольшее пиковое напряжения на фазе С/СА
		Импульсные перенапряжения – импульсы (показательные значения)
1	N1 20%	Количество полифазных событий $u > 20\%$
2	N2 50%	Количество полифазных событий $u > 50\%$
3	N3 100%	Количество полифазных событий $u > 100\%$
4	N4 150%	Количество полифазных событий $u > 150\%$
5	N5 200%	Количество полифазных событий $u > 200\%$

Номер поля	Обозначение	Описание
6	V1 N1 20%	Количество событий $u > 20\%$ на фазе A/AB
7	V1 N2 50%	Количество событий $u > 50\%$ на фазе A/AB
8	V1 N3 100%	Количество событий $u > 100\%$ на фазе A/AB
9	V1 N4 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе A/AB
10	V1 N5 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе A/AB
11	V2 N1 20%	Количество событий $u > 20\%$ на фазе B/BC
12	V2 N2 50%	Количество событий $u > 50\%$ на фазе B/BC
13	V2 N3 100%	Количество событий $u > 100\%$ на фазе B/BC
14	V2 N4 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе B/BC
15	V2 N5 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе B/BC
16	V3 N1 20%	Количество событий $u > 20\%$ на фазе C/CA
17	V3 N2 50%	Количество событий $u > 50\%$ на фазе C/CA
18	V3 N3 100%	Количество событий $u > 100\%$ на фазе C/CA
19	V3 N4 150%	Количество событий $u > 150\%$ на фазе C/CA
20	V3 N5 200%	Количество событий $u > 200\%$ на фазе C/CA
21	V1 imp max	Наибольшее импульсное напряжения на фазе A/AB
22	V2 imp max	Наибольшее импульсное напряжения на фазе B/BC
23	V3 imp max	Наибольшее импульсное напряжения на фазе C/CA
		Несимметрия напряжений
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Количество событий нарушения симметрии напряжений $> 2\%$, N1
4	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
5	V Unb% Max	Наибольшая несимметрия напряжений
		Напряжение гармоник
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Колич. полифазных событий по гармоникам напряжения, N1
4	N2	Колич. полифазных событий по КИС (THD) напряжения, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по гармоникам напряжения, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по КИС (THD) напряжения, N2/N
7	V1 N1	Количество нарушений по гармоникам напряжения на фазе A/AB
8	V1 HD% Max	Наибольший коэфф. гармонической составляющей на фазе A/AB, %Un
9	V1 H#	Номер наибольшей гармонич. составляющей напряжения на фазе A/AB
10	V1 N2	Количество нарушений по КИС (THD) напряжения на фазе A/AB
11	V1 THD Max	Наибольший КИС (THD) напряжения на фазе A/AB
12	V2 N1	Количество нарушений по гармоникам напряжения на фазе B/BC
13	V2 HD% Max	Наибольший коэфф. гармонической составляющей на фазе B/BC, %Un
14	V2 H#	Номер наибольшей гармонич. составляющей напряжения на фазе B/BC
15	V2 N2	Количество нарушений по КИС (THD) напряжения на фазе B/BC
16	V2 THD Max	Наибольший КИС (THD) напряжения на фазе B/BC
17	V3 N1	Количество нарушений по гармоникам напряжения на фазе C/CA
18	V3 HD% Max	Наибольший коэфф. гармонической составляющей на фазе C/CA, %Un
19	V3 H#	Номер наибольшей гармонич. составляющей напряжения на фазе C/CA
20	V3 N2	Количество нарушений по КИС (THD) напряжения на фазе C/CA
21	V3 THD Max	Наибольший КИС (THD) напряжения на фазе C/CA
		Напряжение интергармоник
1	Nnv	Количество недействительных 10-мин интервалов
2	N	Количество действительных 10-мин интервалов
3	N1	Колич. полифазных событий по интергармоникам напряжения, N1

Номер поля	Обозначение	Описание
4	N2	Колич. полифазных событий по КИС (THD) интергармоник напряжения, N2
5	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по интергармоникам, N1/N
6	N2/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160 по КИС (THD) интергармоник, N2/N
7	V1 N1	Количество нарушений по интергармоникам напряжения на фазе A/AB
8	V1 HD% Max	Наибольший коэфф. интергармонич. составляющей на фазе A/AB, %Un
9	V1 H#	Номер наибольшей интергармонической составляющей на фазе A/AB
10	V1 N2	Количество нарушений по КИС (THD) интергармоник на фазе A/AB
11	V1 THD Max	Наибольший КИС (THD) интергармоник напряжения на фазе A/AB
12	V2 N1	Количество нарушений по интергармоникам напряжения на фазе B/BC
13	V2 HD% Max	Наибольший коэфф. интергармонич. составляющей на фазе B/BC, %Un
14	V2 H#	Номер наибольшей интергармонической составляющей на фазе B/BC
15	V2 N2	Количество нарушений по КИС (THD) интергармоник на фазе B/BC
16	V2 THD Max	Наибольший КИС (THD) интергармоник напряжения на фазе B/BC
17	V3 N1	Количество нарушений по интергармоникам напряжения на фазе C/CA
18	V3 HD% Max	Наибольший коэфф. интергармонич. составляющей на фазе C/CA, %Un
19	V3 H#	Номер наибольшей интергармонической составляющей на фазе C/CA
20	V3 N2	Количество нарушений по КИС (THD) интергармоник на фазе C/CA
21	V3 THD Max	Наибольший КИС (THD) интергармоник напряжения на фазе C/CA
		Сигнальные напряжения
1	Nnv	Количество недействительных 3-с интервалов
2	N	Количество действительных 3-с интервалов
3	N1	Количество полифазных событий, N1
4	N1/N, %	Коэффициент соответствия EN 50160, N1/N
5	V1 N1	Количество событий на фазе A/AB
6	V1 Frq1 %Un	Наибольшее значение 1-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
7	V1 Frq2 %Un	Наибольшее значение 2-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
8	V1 Frq3 %Un	Наибольшее значение 3-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
9	V1 Frq4 %Un	Наибольшее значение 4-го сигнального напряжения на фазе A/AB, %Un
10	V2 N1	Количество событий на фазе B/BC
11	V2 Frq1 %Un	Наибольшее значение 1-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
12	V2 Frq2 %Un	Наибольшее значение 2-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
13	V2 Frq3 %Un	Наибольшее значение 3-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
14	V2 Frq4 %Un	Наибольшее значение 4-го сигнального напряжения на фазе B/BC, %Un
15	V3 N1	Количество событий на фазе C/CA
16	V3 Frq1 %Un	Наибольшее значение 1-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
17	V3 Frq2 %Un	Наибольшее значение 2-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
18	V3 Frq3 %Un	Наибольшее значение 3-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
19	V3 Frq4 %Un	Наибольшее значение 4-го сигнального напряжения на фазе C/CA, %Un
20	Frq1	Частота 1-го сигнального напряжения (справочная)
21	Frq2	Частота 2-го сигнального напряжения (справочная)
22	Frq3	Частота 3-го сигнального напряжения (справочная)
23	Frq4	Частота 4-го сигнального напряжения (справочная)

Файл статистики гармоник EN 50160 (Файл данных #10)

Номер поля	Обозначение	Описание
		Напряжение гармоник V1 (на фазе A/AB)
1	THD MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения
2	THDO MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для нечётных гармоник
3	THDE MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для чётных гармоник
4	%HD02 MAX	Наибольший коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %Un
5	%HD03 MAX	Наибольший коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %Un
...	...	
51	%HD50 MAX	Наибольший коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения, %Un
		Напряжение гармоник V2 (на фазе B/BC)
1	THD MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения
2	THDO MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для нечётных гармоник
3	THDE MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для чётных гармоник
4	%HD02 MAX	Наибольший коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %Un
5	%HD03 MAX	Наибольший коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %Un
...	...	
51	%HD50 MAX	Наибольший коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения, %Un
		Напряжение гармоник V3 (на фазе C/CA)
1	THD MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения
2	THDO MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для нечётных гармоник
3	THDE MAX	Наибольшее значение КИС (THD) напряжения для чётных гармоник
4	%HD02 MAX	Наибольший коэфф. 2-й гармонической составляющей напряжения, %Un
5	%HD03 MAX	Наибольший коэфф. 3-й гармонической составляющей напряжения, %Un
...	...	
51	%HD50 MAX	Наибольший коэфф. 50-й гармонической составляющей напряжения, %Un

Приложение Е Оценка ПКЭ по ГОСТ 13109-97

Измерения и оценка соответствия показателей качества электрической энергии установленным нормам производятся в соответствии со следующими нормативными документами:

- ГОСТ 13109-97 "Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" - определяет основные понятия о качестве электроэнергии, показателях качества и методах их расчета.
- ГОСТ Р 53333-2008 "Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения" - устанавливает основные положения по организации и проведению контроля качества электроэнергии и правила оценки соответствия установленным нормам.
- РД 153-34.0-15.501-00 "Методические указания по контролю и анализу качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения. Часть 1. Контроль качества электрической энергии" - определяют методы измерения ПКЭ, продолжительность и периодичность контроля, форму предоставления данных.
- ГОСТ Р 51317.4.15-99 (МЭК 61000-4-15-97) "Совместимость технических средств электромагнитная. Фликерметр. Технические требования и методы испытаний"
- МЭК 61000-4-30-2003 "Электромагнитная совместимость (ЭМС) - Часть 4-30: Методы испытаний и измерений - Методы измерения качества электроэнергии" - международный стандарт, определяющий требования к приборам контроля качества электрической энергии.

Пределы и погрешности измерений

Прибор обеспечивает измерение следующих показателей качества электрической энергии:

- Установившееся отклонение напряжения
- Размах изменения напряжения
- Доза фликера
- Коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения

- Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения
- Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности
- Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности
- Отклонение частоты
- Длительность провала напряжения
- Импульсное напряжение
- Коэффициент временного перенапряжения

Диапазоны измерений и погрешности измерений показателей КЭ соответствуют пункту 7.1 ГОСТ 13109-97 и пункту 8.1 РД 153-34.0-15.501-00 и приведены в следующей таблице.

Показатель КЭ, единица измерения	Нормы КЭ ГОСТ 13109-97 и РД 153-34.0-15.501-00			Характеристики прибора	
	Диапазон измерений	Пределы допустимых погрешностей измерений		Диапазон измерений	Погрешность измерений
		абсолют- ной	относитель- ной, %		
Установившееся отклонение напряжения $\delta U_y, \%$	от -20 до +20	$\pm 0,5$	—	от -20 до +20	$\pm 0.2\%$ (абс)
Размах изменения напряжения $\delta U_t, \%$	—	—	± 8	от 0.29 до 10.0	$\pm 5\%$ (отн)
Доза фликера, отн. ед.: кратковременная P_{st} длительная P_{Lt}	—	—	± 5 ± 5	от 0 до 40	$\pm 5\%$ (отн) $\pm 5\%$ (отн)
Коэффициент искажения синусоидальности напряжения $K_U, \%$	от 0 до 15	—	± 10	от 0 до 30	$\pm 5\%$ (отн)
Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}, \%$	от 0 до 15	$\pm 0,05$ при $K_{U(n)} < 1,0$	± 5 при $K_{U(n)} \geq 1,0$	от 0 до 15	$\pm 0.05\%$ (абс) при $K_{U(n)} < 1,0$, $\pm 5\%$ (отн) при $K_{U(n)} \geq 1,0$
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности $K_{2U}, \%$	от 0 до 5	$\pm 0,3$	—	от 0 до 10	$\pm 0.2\%$ (абс)
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности $K_{0U}, \%$	от 0 до 5	$\pm 0,5$	—	от 0 до 10	$\pm 0.2\%$ (абс)
Отклонение частоты $\Delta f, \text{Гц}$	от 49 до 51	$\pm 0,03$	—	от 40 до 65	$\pm 0.01 \text{ Гц}$ (абс)
Длительность провала напряжения $\Delta t_n, \text{с}$	от 0.01 до 60	$\pm 0,01$	—	от 0.01 до 180	$\pm 0.01 \text{ с}$ (абс)
Импульсное напряжение $U_{\text{имп}}, \text{кВ}$	—	—	± 10	от 0.2 $U_{\text{ном}}$ до $0.7 \text{ кВ} \times \text{РТ}$	$\pm 1\%$ (отн)
Коэффициент временного перенапряжения $K_{\text{пер } U}, \text{отн. ед.}$	—	—	± 10	от 1.1 $U_{\text{ном}}$ до $500 \text{ В} \times \text{РТ} / U_{\text{ном}}$	$\pm 1\%$ (отн)

Предельно допустимые значения показателей КЭ и интервалы усреднения результатов измерений соответствуют пунктам 7.1 и 8.1 ГОСТ 13109-97 и приведены в следующей таблице.

Показатель КЭ, единица измерения	Нормы КЭ (пункты стандарта ГОСТ 13109-97)		Интервал усреднения, с
	нормально допустимые	предельно допустимые	
Установившееся отклонение напряжения δU_v , %	± 5 (5.2.1)	± 10 (5.2.1)	60
Размах изменения напряжения δU_t , %	—	Кривые 1, 2 на рисунке 1 (5.3.1, 5.3.2)	—
Доза фликера, отн. ед.: кратковременная P_{st} длительная P_{Lt}	— —	1,38; 1,0 1,0; 0,74 (5.3.3, 5.3.4)	—
Коэффициент искажения синусоидальности напряжения K_U , %	По таблице 1 (5.4.1)	По таблице 1 (5.4.1)	3
Коэффициент n-ой гармонической составляющей напряжения $K_{U(n)}$, %	По таблице 2 (5.4.2)	По таблице 2 (5.4.2)	3
Коэффициент несимметрии напряжений по обратной последовательности K_{2U} , %	2 (5.5.1)	4 (5.5.1)	3
Коэффициент несимметрии напряжений по нулевой последовательности K_{0U} , %	2 (5.5.2)	4 (5.5.2)	3
Отклонение частоты Δf , Гц	$\pm 0,2$ (5.6.1)	$\pm 0,4$ (5.6.1)	20
Длительность провала напряжения Δt_n , с	—	30 (5.7.1)	—
Импульсное напряжение $U_{имп}$, кВ	—	—	—
Коэффициент временного перенапряжения $K_{пер U}$, отн. ед.	—	—	—

Методы расчёта показателей КЭ

Методы расчета показателей КЭ в приборе соответствуют требованиям Приложений Б и В ГОСТ 13109-97 и пункта 8 РД 153-34.0-15.501-00.

Измерение кратковременной и длительной доз фликера производится в соответствии с методикой ГОСТ Р 51317.4.15-99 (МЭК 61000-4-15-97).

Статистические данные по величине, длительности и частоте провалов напряжения, импульсных напряжений и временных перенапряжений даются с учетом классификации, приведенной в справочном Приложении Г ГОСТ 13109-97.

Методы оценки соответствия показателей КЭ

Продолжительность испытаний и методы оценки показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97 учитывают требования пункта 6 ГОСТ 13109-97 и пунктов 4, 6 и 15 РД 153-34.0-15.501-00.

Период наблюдения

Период наблюдения, в течение которого прибор производит измерения показателей КЭ для оценки

соответствия ГОСТ 13109-97, равен 24 часам, измеряемым с 00.00 часов текущих суток и до 00.00 часов следующих суток.

В конце периода наблюдения, прибор записывает собранные статистические данные в файл, и затем сбрасывает статистические счётчики, так что статистика событий каждого суточного периода регистрируется в отдельной записи файла.

По умолчанию, размер файлов статистики достаточен для хранения результатов измерений за последние 45 дней. См. [Файлы регистрации ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) в части 5 для получения информации об организации файлов статистики ГОСТ 13109-97 и о том, как изменить их размер в вашем приборе.

PAS дает вам возможность прочитать содержимое счетчиков статистики он-лайн до окончания текущего периода наблюдения, когда данные будут записаны в файл, так что вы всегда можете просмотреть данные, собранные с начала текущего периода, в процессе проведения измерений.

Рекомендуется очистить счётчики статистики после установки прибора перед тем, как вы запускаете регистратор ПКЭ, иначе вы можете получить нелогичные результаты за первый период наблюдения. См. [Сброс счётчиков статистики ГОСТ 13109-97](#) в части 5 о том, как сбросить счетчики статистики в вашем приборе.

ПРЕДУПРЕЖДЕНИЕ

Промежуточные результаты измерений для определения верхних и нижних значений показателей КЭ, собираемые в течение суток, хранятся в энергозависимой памяти прибора. Питание прибора не должно длительно отключаться в процессе измерений, в противном случае данные суточной статистики для верхних и нижних значений показателей будут потеряны.

Это не распространяется на данные статистики соответствия ГОСТ 13109-97, включающие статистику выхода контролируемых параметров за нормально и/или предельно допустимые значения, а также наибольшие и наименьшие значения показателей, которые сохраняются в энергонезависимой памяти и не боятся перерывов питания в процессе измерений.

Допустимые значения показателей КЭ

Нормально и предельно допустимые значения для оценки ПКЭ по ГОСТ 13109-97 установлены в вашем приборе по умолчанию для четырехпроводной трехфазной сети напряжением 0.38 кВ. См. [Установки допустимых значений и опций регистраторов](#) в части 5 о том, как установить допустимые пределы в соответствии с требованиями стандарта или локальными требованиями заказчика для условий вашей сети.

Режимы наибольших и наименьших нагрузок

В соответствии с требованиями пункта 4.3.2 РД 153-34.0-15.501-00, результаты измерений для установившегося отклонения напряжения предоставляются за сутки и отдельно для режимов наибольших и наименьших нагрузок. Смори [Расширенные настройки ГОСТ 13109-97](#) в части 5 о том как задать недельный и суточный график интервалов времени наибольших нагрузок в вашем приборе.

Опции регистрации и настройка регистраторов ГОСТ 13109-97

Смори [Настройки регистраторов ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) в части 5 для дальнейшей информации о том, как подготовить и настроить прибор для испытаний показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97 с учетом условий вашей сети.

Представление результатов измерений

Вы можете получить статистические результаты измерений показателей КЭ в форме отчета по результатам испытаний, а также просмотреть список всех случаев нарушения допустимых значений показателей КЭ, которые регистрируются в журнале событий ПКЭ, с метками времени, величиной и длительностью нарушения.

Форма отчета по результатам испытаний показателей КЭ на соответствие ГОСТ 13109-97 учитывает требования раздела 15 ГОСТ Р 53333-2008 и пунктов 4 и 16 РД 153-34.0-15.501-00. Пример формы отчета приведен ниже в приложении.

Отчет может быть получен как отдельно за каждые сутки, так и суммарно накопленным итогом за любой период времени по результатам накопленных суточных статистических данных.

Вы можете включить в отчет или исключить из отчета любые показатели КЭ по своему желанию, добавить шапку с наименованием предприятия и/или подножие к страницам отчета, а также вставить логотип предприятия.

Смори [Просмотр отчётов статистики ПКЭ ГОСТ 13109-97](#) для информации о доступных опциях и о том, как просмотреть и подготовить к печати отчет по результатам испытаний показателей КЭ.

Смори [Просмотр журнала событий ПКЭ](#) для информации о том, как просмотреть данные, зарегистрированные в журнале событий ПКЭ.

Пример формы отчёта по результатам испытаний

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

EM720

23 Июль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Интервалы времени наибольших нагрузок:
Понедельник - Пятница 07:30 - 16:00

Таблица 1 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наибольших нагрузок (в процентах)

Изменяемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
dUn I	0.89	-5.00	0.00	----
dUв I	2.03	5.00		
dUnм I	0.57	-10.00	----	0.00
dUnб I	2.03	10.00		
Фазное В				
dUn I	-0.09	-5.00	0.00	----
dUв I	1.35	5.00		
dUnм I	-0.43	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.35	10.00		
Фазное С				
dUn I	0.29	-5.00	0.00	----
dUв I	1.71	5.00		
dUnм I	0.06	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.71	10.00		
Напряжение прямой последовательности				
dUn I	0.30	-5.00	0.00	----
dUв I	1.60	5.00		
dUnм I	0.02	-10.00	----	0.00
dUnб I	1.60	10.00		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 2 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наименьших нагрузок (в процентах)

Изменяемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
dUn II	1.42	-5.00	0.00	----
dUв II	1.79	5.00		
dUnм II	1.42	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.79	10.00		
Фазное В				
dUn II	0.63	-5.00	0.00	----
dUв II	1.13	5.00		
dUnм II	0.63	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.13	10.00		
Фазное С				
dUn II	1.03	-5.00	0.00	----
dUв II	1.55	5.00		
dUnм II	1.03	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.55	10.00		

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

EM720

23 Июль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 2 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения в режиме наименьших нагрузок (в процентах) (продолжение)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Напряжение прямой последовательности				
dUn II	0.96	-5.00	0.00	----
dUв II	1.39	5.00		
dUnм II	0.96	-10.00	----	0.00
dUnб II	1.39	10.00		
Погрешность измерений				
Результат +/-0.2% (абс)		Нормативное значение +/-0.5% (абс)		

Таблица 3 - Результаты испытаний электрической энергии по установившемуся отклонению напряжения за сутки (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
dUn	0.89	-5.00	0.00	----
dUв	2.03	5.00		
dUnм	0.57	-10.00	----	0.00
dUnб	2.03	10.00		
Фазное В				
dUn	-0.09	-5.00	0.00	----
dUв	1.35	5.00		
dUnм	-0.43	-10.00	----	0.00
dUnб	1.35	10.00		
Фазное С				
dUn	0.29	-5.00	0.00	----
dUв	1.71	5.00		
dUnм	0.06	-10.00	----	0.00
dUnб	1.71	10.00		
Напряжение прямой последовательности				
dUn	0.30	-5.00	0.00	----
dUв	1.60	5.00		
dUnм	0.02	-10.00	----	0.00
dUnб	1.60	10.00		
Погрешность измерений				
Результат +/-0.2% (абс)		Нормативное значение +/-0.5% (абс)		

Таблица 4 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту искажения синусоидальности кривой напряжения (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное А				
KUв	3.3	8.0	0.00	----
KUnб	3.5	12.0	----	0.00
Фазное В				
KUв	3.5	8.0	0.00	----
KUnб	3.8	12.0	----	0.00

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

EM720

23 Июль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 4 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту искажения синусоидальности кривой напряжения (в процентах) (продолжение)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
Фазное С				
KUв	3,9	8,0	0,00	----
KUнб	4,2	12,0	----	0,00
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-5% (отн)		+/-10% (отн)		

Таблица 5 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту несимметрии напряжений по обратной последовательности (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
K2Uв	0,3	2,0	0,00	----
K2Uнб	0,7	4,0	----	0,00
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.3% (абс)		

Таблица 6 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту несимметрии напряжений по нулевой последовательности (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
K0Uв	0,2	2,0	0,00	----
K0Uнб	0,4	4,0	----	0,00
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.2% (абс)		+/-0.5% (абс)		

Таблица 7 - Результаты испытаний электрической энергии по отклонению частоты (в Герцах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений	Нормативное значение	T1	T2
dfн	-0,07	-0,20	0,00	----
dfв	0,06	0,20		
dfнм	-0,17	-0,40	----	0,00
dfнб	0,08	0,40		
Погрешность измерений				
Результат		Нормативное значение		
+/-0.01 Гц (абс)		+/-0.03 Гц (абс)		

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

EM720

23 Июль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 8 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту n-й гармонической составляющей напряжения (в процентах)

n	Результат измерений												Нормативные значения	
	Фаза А				Фаза В				Фаза С				KU(n)нд	KU(n)лд
	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%	KU(n)в	KU(n)нб	T1,%	T2,%		
2	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.24	0.00	0.00	0.00	0.33	0.00	0.00	2.00	3.00
3	0.51	0.62	0.00	0.00	0.40	0.49	0.00	0.00	0.75	0.87	0.00	0.00	5.00	7.50
4	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.21	0.00	0.00	0.00	0.22	0.00	0.00	1.00	1.50
5	3.11	3.28	0.00	0.00	3.41	3.61	0.00	0.00	3.61	3.86	0.00	0.00	6.00	9.00
6	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.18	0.00	0.00	0.50	0.75
7	0.91	1.10	0.00	0.00	0.91	1.14	0.00	0.00	1.26	1.52	0.00	0.00	5.00	7.50
8	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.00	0.50	0.75
9	0.31	0.47	0.00	0.00	0.41	0.51	0.00	0.00	0.41	0.57	0.00	0.00	1.50	2.25
10	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00	0.50	0.75
11	0.46	0.64	0.00	0.00	0.31	0.45	0.00	0.00	0.57	0.69	0.00	0.00	3.50	5.25
12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.20	0.30
13	0.14	0.26	0.00	0.00	0.15	0.28	0.00	0.00	0.18	0.26	0.00	0.00	3.00	4.50
14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
15	0.00	0.05	0.00	0.00	0.08	0.15	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.30	0.45
16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
17	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	2.00	3.00
18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	1.50	2.25
20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.20	0.30
21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	1.50	2.25
24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.20	0.30
25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	1.50	2.25
26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	1.32	1.98
30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	1.25	1.88
32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.30
34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.20	0.30
35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	1.13	1.69
36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	1.08	1.62
38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.20	0.30
39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.20	0.30
Погрешность измерений														
Результат														
+/-0.05% (абс)/KUн < 1, +/-5% (отн)/KUн >= 1														
Нормативное значение														
+/-0.05% (абс)/KUн < 1, +/-5% (отн)/KUн >= 1														

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

EM720

23 Июль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 9 - Результаты испытаний электрической энергии по размаху изменения напряжения (в процентах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений					
	Фаза А		Фаза В		Фаза С	
	Результат	Норматив	Результат	Норматив	Результат	Норматив
dUt нБ	1.26	1.24	6.47	6.43	7.19	7.00
Частота повторения FdUt, 1/мин	0.10	39.00	0.10	0.09	0.20	0.05
Количество нарушений	0		1		1	
Погрешность измерений						
Результат +/-5% (отн)			Нормативное значение +/-8% (отн)			

Таблица 10 - Результаты испытаний электрической энергии по дозе фликера (в относительных единицах)

Измеряемая характеристика	Результат измерений						Нормативное значение
	Фаза А		Фаза В		Фаза С		
	Результат	T2, %	Результат	T2, %	Результат	T2, %	
Pst нБ	0.49	0.00	1.13	0.00	2.88	6.67	1.38
Plt нБ	0.35	0.00	0.73	0.00	0.76	0.00	1.00
Погрешность измерений							
Результат +/-5% (отн)				Нормативное значение +/-5% (отн)			

Таблица 11 - Результаты испытаний электрической энергии по длительности провала напряжения (в процентах)

Глубина провала, %	Количество провалов, при продолжительности, с								Наибольшая продолж., с
	<= 0.2	0.2 - 0.5	0.5 - 0.7	0.7 - 1.5	1.5 - 3	3 - 30	> 30	Всего	
10 - 35	1	0	0	0	0	0	0	1	0.02
35 - 99	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
> 99	0	0	0	2	0	0	1	3	174.14
Всего	1	0	0	2	0	0	1	4	174.14
Наибольшая глубина, %	18.89			100.00			100.00	100.00	
Суммарная продолж., с									176.23
Погрешность измерений									
Результат +/-0.01 с (абс)					Нормативное значение +/-0.01 с (абс)				

Таблица 12 - Результаты испытаний электрической энергии по импульсному напряжению (в киловольтах)

Кoeffициент импульсного напряжения, КимрU	Количество импульсов напряжения			
	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Полифазные
0.2 - 1.0	4	5	12	19
1.0 - 2.0	0	0	0	0
2.0 - 3.0	0	0	0	0
3.0 - 4.0	0	0	0	0

Предприятие ...
Приложение №1 к протоколу №123

EM720

23 Июль 2009 г.

Результаты испытаний качества электрической энергии на соответствие ГОСТ 13109-97
Дата проведения измерений 19/01/09 - 19/01/09

Таблица 12 - Результаты испытаний электрической энергии по импульсному напряжению (в киловольтах) (продолжение)

Кoeffициент импульсного напряжения, КимрU	Количество импульсов напряжения			
	Фаза А	Фаза В	Фаза С	Полифазные
> 4,0	0	0	0	0
Всего	4	5	12	19
Наибольшая амплитуда, кВ	31.515	31.691	31.811	
При длительности импульса, мкс	3224	4285	2707	
Погрешность измерений				
Результат				Нормативное значение
+/-1% (отн)				+/-10% (отн)

Таблица 13 - Результаты испытаний электрической энергии по коэффициенту временного перенапряжения (в относительных единицах)

Кoeffициент перенапряжения, КперU	Количество перенапряжений, при продолжительности, с					Наибольшая продолж., с
	<= 1	1 - 20	20 - 60	> 60	Всего	
1.1 - 1.2	0	0	0	0	0	0.00
1.2 - 1.4	0	0	0	0	0	0.00
1.4 - 1.6	0	0	0	0	0	0.00
1.6 - 2.0	0	0	0	0	0	0.00
> 2.0	0	0	0	0	0	0.00
Всего	0	0	0	0	0	0.00
Наибольшее перенапряжение						0.00
Суммарная продолжительность, с						0.00
	Фаза А	Фаза В	Фаза С			
Сумм. количество перенапряжений	0	0	0			
Наибольшее перенапряжение						
Погрешность измерений						
Результат				Нормативное значение		
+/-1% (отн)				+/-10% (отн)		

Приложение Ж Оценка ПКЭ по EN 50160

Введение в EN 50160

Европейский стандарт EN 50160 "Характеристики напряжения в сетях распределения электроэнергии" ("Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems"), выпущенный CENELEC (European Committee for Electrotechnical Standardization) и принятый также во многих странах за пределами Европы, определяет главные физические характеристики электроэнергии в распределительных сетях низкого и высокого напряжения при нормальных условиях работы.

Характеристики напряжения оцениваются с использованием статистического подхода. Стандарт и публикации, ссылающиеся на него, определяют для каждой характеристики напряжения:

- Метод оценки
- Интервал усреднения для одного измерения
- Период наблюдения
- Статистический признак вероятности превышения определённого предела
- Показательные величины границ, внутри которых, как потребитель может ожидать, останутся характеристики напряжения

Допустимые значения

Для части характеристик напряжения стандарт определяет допустимые пределы значений для большей части времени наблюдения с относительно редкой вероятностью выхода за эти пределы. Пределы установлены для процента времени наблюдения, например, 95% времени наблюдения в течение любой недели года.

В следующей таблице приведены характеристики напряжения, для которых стандартом установлены предельные значения.

Характеристика напряжения	Соответствие заявленным пределам, % времени	Период наблюдения
Отклонение частоты	±1% для 95% недели ±1% для 99.5% года +4/-6% для 100% времени	Неделя, год
Отклонение напряжения	±10% U_n для 95% времени	Неделя
Быстрые изменения напряжения	≤4-5% U_n (до 10% U_n)	Сутки
Доза фликера	$Plt \leq 1$ для 95% времени	Неделя
Несимметрия напряжений	≤2-3% для 95% времени	Неделя
Коэффициент искажения синусоидальности кривой (КИС) напряжения	$THD \leq 8$ для 95% времени	Неделя
Напряжение интергармоник	В рассмотрении	Неделя
Напряжение сигналов управления	Внутри кривой Мейстера ("Meister-curve") 99% времени	Сутки

Показательные значения

Для оставшихся характеристик напряжения из-за их непредсказуемой природы стандарт даёт только показательные значения, которые дают пользователю представление о порядке ожидаемых величин.

В следующей таблице приведены характеристики напряжения, для которых стандартом определены показательные значения.

Характеристика напряжения	Показательные значения	Период наблюдения
Провалы напряжения	Менее 1 с, 60% глубина	Год
Короткие отключения напряжения	70% менее чем 1 с	Год
Длительные отключения напряжения	10 до 50% менее чем 3 мин	Год
Временные перенапряжения	Менее чем 1.5 кВ действ. значение (RMS)	Год
Импульсные перенапряжения	Менее чем 6 кВ пик	Год

Источники

Публикации CENELEC (European Committee for Electrotechnical Standardization):

EN 50160:1999 Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems

PD CLC/TR 50422:2003 Guide for the application of the European Standard EN 50160

Публикации МЭК:

IEC 61000-4-7:2002 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 4-7 Testing and measurement techniques – General guide on harmonics and interharmonics measurements and instrumentation, for power supply systems and equipment connected thereto

IEC 61000-4-15:2003 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 4 Testing and measurement techniques – Section 15: Flickermeter – Functional and design specifications

IEC 61000-4-30:2003 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 4-30 Testing and measurement techniques – Power quality measurement methods

Публикации Eurelectric (Union of the Electricity Industry):

Application guide to the European Standard EN 50160 on Voltage characteristics of electricity supplied by public distribution systems, Ref: 23002 Ren9530, July 1995

Measurement guide for voltage characteristics, Ref: 23002 Ren9531, July 1995

Техника измерений

Статистические счётчики и период оценки

EM720 использует набор счётчиков для сбора статистики событий ПКЭ EN 50160 за заданный период оценки.

Период оценки – это период времени, в течение которого прибор собирает статистические данные для регистрации. Характеристики напряжения могут быть оценены за недельный или суточный период времени. Период оценки, установленный в приборе по умолчанию на неделю, может быть изменен через [Расширенные настройки EN 50160](#).

В конце периода оценки прибор записывает собранные статистические данные в файл, и затем сбрасывает статистические счётчики, так что статистика событий каждого периода регистрируется в отдельной записи файла.

PAS дает вам возможность прочитать и просмотреть содержимое счетчиков он-лайн до окончания текущего периода оценки, когда данные будут записаны в файл, так, что вы всегда можете проверить данные, собранные с начала периода.

Рекомендуется очистить содержимое счётчиков через PAS перед тем, как вы в первый раз запускаете регистратор EN 50160, иначе вы можете получить нелогичные результаты за первый период оценки.

Период наблюдения

Период наблюдения – это период времени, в течение которого характеристики напряжения оцениваются на соответствие требованиям стандарта.

Периоды наблюдения, декларированные EN 50160, могут отличаться для характеристик, для которых в стандарте определены пределы соответствия, обычно одна неделя, и для тех характеристик, для которых предлагаются только показательные величины, обычно один год.

Отчёты соответствия EN 50160, которые предоставляет PAS, всегда дают корректную недельную и годовую обзорную статистику, вне зависимости от периодов оценки, используемых для сбора данных.

Если необходимо, PAS суммирует и обрабатывает статистические данные записей за несколько оценочных интервалов для обеспечения корректных периодов наблюдения. Некоторые из характеристик, такие как быстрые изменения напряжения или напряжение сигналов управления, могут потребовать суточного периода наблюдения. Если вы намерены использовать характеристики напряжения с суточными периодами наблюдения, задайте суточный период оценки через Расширенные настройки EN 50160.

Методы оценки соответствия EN 50160

Эта секция описывает методы, используемые EM720 для оценки соответствия измеряемых характеристик напряжения стандарту.

Отклонение частоты

Метод оценки

Базовое измерение частоты – это усредненное значение частоты за фиксированные 10-секундные временные интервалы при нормальных условиях работы.

Отклонение частоты не оценивается, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые значения

Диапазоны отклонения частоты, данные в EN 50160:

50Hz $\pm 1\%$ для 95% недели;

50Hz $\pm 1\%$ для 99.5% года;

50Hz+4/-6% для 100% времени.

Те же пределы используются для систем 60 Гц. Предел соответствия частоты может программироваться в приборе в процентах от номинальной частоты в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Отклонения напряжения

Эта характеристика определяет медленные изменения установившегося значения питающего напряжения.

Метод оценки

Базовое значения напряжения – это действующее значение (RMS) установившегося значения напряжения за 10-минутный период при нормальных условиях работы.

Отклонение напряжения не оценивается, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые значения

Допустимые пределы отклонения напряжения:

$\pm 10\% U_n$ для 95% недели;

+10/-15% U_n 100% времени.

Предел соответствия питающего напряжения может быть изменен в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Быстрые изменения напряжения

Быстрые изменения напряжения – это внезапные, но относительно слабые изменения напряжения между двумя установившимися уровнями напряжения.

Метод оценки

Оценка быстрых изменений напряжения производится один раз в час. Базовое значения напряжения - действующее значение напряжения за 1-секундные

интервалы усреднения. Прибор фиксирует максимальную разницу напряжений между двумя интервалами, выбранными из трёх последовательных 1-секундных интервалов, и сравнивает её с допустимым пределом.

Быстрое изменение напряжения не оценивается, если оно нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 10\% U_n$), поскольку должно рассматриваться как провал напряжения или временное перенапряжение.

Целевые значения

Максимальная частота повторения быстрых изменений напряжения обычно одно в час или менее. Изменения напряжения, повторяющиеся чаще одного раза в час, являются предметом рассмотрения фликера.

Максимальная частота повторения быстрых изменений напряжения в изменениях в час может быть задана через Расширенные настройки EN 50160. Целевой предел быстрых изменений напряжения может программироваться в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

При нормальных условиях работы величина быстрых изменений напряжения (одно в час или менее) обычно не должна превышать 5% от номинального напряжения в сетях низкого напряжения, и 4% в сетях высокого напряжения. При некоторых обстоятельствах, например, в системах, где должны производиться переключения оборудования, чтобы удовлетворить требования питающей сети или требования нагрузки, она может достигать $10\%U_n$ в сетях низкого напряжения, и $6\%U_n$ в сетях высокого напряжения.

Доза фликера

Фликер выражает зрительный дискомфорт, причиняемый повторяющимися изменениями освещения из-за изменений напряжения питания. Фликер описывается долговременной дозой фликера Plt , которая оценивается каждые 2 часа.

Метод оценки

Базовое измерение – это кратковременная доза фликера Pst , оцениваемая каждые 10 минут в соответствии с методикой IEC 61000-4-15.

Показательное значение долговременной дозы фликера Plt оценивается из 12 последовательных значений Pst . Для тестовых целей период Pst может быть временно изменён в приборе в диапазоне от 1 до 10 минут через Расширенные настройки EN 50160.

Значения Pst не оцениваются в интервалах, когда значение питающего напряжения нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$) или которые были подвержены воздействию провалов напряжения с глубиной более, чем $15\% U_n$.

Целевые значения

Предел соответствия фликера, данный в EN 50160:

$$Plt \leq 1 \text{ для } 95\% \text{ времени недели}$$

Предел соответствия Plt может быть изменён в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Провалы напряжения

Провал напряжения – это внезапное падение действующего значения напряжения (RMS) ниже 90% от номинального значения, сопровождаемое возвратом к значению выше 90% от номинального в течение времени от 10 мс до 60 с.

Метод оценки

Провал напряжения классифицируется как полифазное событие вне зависимости от вида и количества затронутых фаз (см. IEC 61000-4-30 и Eurelectric's Application guide to the European Standard EN 50160).

Событие может начинаться на одной фазе и заканчиваться на другой фазе. Величина провала регистрируется отдельно для каждой вовлечённой фазы. Продолжительность события измеряется от момента, когда напряжение опускается ниже порогового значения на одной из фаз, и до момента, когда оно возвращается к значению выше порогового на величину гистерезиса на всех вовлечённых фазах.

Базовое измерение для провала напряжения – действующее значение напряжения (RMS) за один период, обновляемое каждую половину периода.

Пороговое значение для провала напряжения может быть изменено через настройки регистратора ПКЭ EN 50160.

Статистические результаты

EM720 предлагает статистическую оценку провалов напряжения, используя классификацию, предложенную UNIPED. Провалы напряжения классифицируются по остаточной величине напряжения и продолжительности, как показано в Приложении Д.

Показательные величины

При нормальных условиях работы ожидаемое количество провалов напряжения за год может быть от нескольких десятков до одной тысячи. Большая часть провалов напряжения имеет продолжительность менее 1 с и глубину менее 60%.

Отключения напряжения

Отключения напряжения связаны с временной потерей напряжения питания на всех фазах, продолжающейся до 3 минут для кратковременных отключений напряжения, и более 3 минут - для длительных отключений напряжения.

Метод оценки

Отключение напряжения фиксируется, когда напряжение на всех фазах падает ниже порога отключения напряжения (см. IEC 61000-4-30), определённого в EN 50160 как 1% U_n . Порог отключения напряжения может быть изменен через настройки регистратора ПКЭ EN 50160.

Базовое измерение для отключения напряжения - это действующее значение напряжения (RMS) за один период, обновляемое каждую половину периода.

Статистические результаты

EM720 предлагает статистическую оценку отключений напряжения с использованием классификации, рекомендованной в "Eurelectric's Measurement guide for voltage characteristics".

Отключения напряжения классифицированы по продолжительности, как показано в Приложении Д.

Показательные величины

При нормальных условиях работы ожидаемое количество кратковременных отключений напряжения в год может быть от нескольких десятков до нескольких сотен. Кратковременные отключения напряжения обычно продолжаются менее нескольких секунд.

Частота длительных отключений напряжения может быть менее, чем 10, и до 50 в год в зависимости от территории.

Временные перенапряжения

Временные перенапряжения - это внезапные повышения действующего значения напряжения (RMS) до уровня более, чем 110% от номинального напряжения. Временные перенапряжения могут продолжаться от 10 мс до нескольких часов.

Метод оценки

Временное перенапряжение классифицируется как одно полифазное событие вне зависимости от количества вовлечённых фаз (см. IEC 61000-4-30).

Событие может начинаться на одной фазе и заканчиваться на другой фазе. Величина перенапряжения регистрируется отдельно для каждой вовлечённой фазы. Продолжительность события измеряется от момента, когда напряжение поднимается выше порогового значения на одной из фаз, и до момента, когда оно возвращается к значению ниже порогового на величину гистерезиса на всех вовлечённых фазах.

Значение порога перенапряжения может быть изменено через установки регистратора ПКЭ EN 50160.

Базовое измерение - это действующее значение напряжения (RMS) за один период, обновляемое каждую половину периода.

Статистические результаты

EM720 предлагает статистическую оценку перенапряжений, используя классификацию, рекомендованную "Eurelectric's Measurement guide for voltage characteristics". Перенапряжения классифицируются по величине перенапряжения и продолжительности, как показано в Приложении Д.

Показательные величины

Временные перенапряжения в сетях низкого напряжения обычно не превышают 1.5 кВ RMS.

Импульсные перенапряжения

Импульсные перенапряжения связаны с импульсами очень короткой длительности, продолжающимися обычно менее половины периода, т.е. от нескольких микросекунд до нескольких миллисекунд.

Метод оценки

Импульсные перенапряжения детектируются как импульсы с временем нарастания фронта менее 2 мс и продолжительностью от 20 мкс для модели с регистратором быстрых импульсов EM720T или от 75 мкс для базовой модели и до 1/2 периода. Прибор может измерять импульсные перенапряжения с пиком до 2 кВ для модели EM720T и с пиком до 700 В вторичного напряжения для базовой модели.

Величина импульса оценивается либо пиковым значением напряжения на амплитуде импульса, либо импульсным напряжением (амплитудой импульса). Начальный порог для измерения импульсов задается соответствующей величиной в процентах от амплитудного значения номинального напряжения ($1.414 U_n$)

Желаемый метод измерения и классификации импульсных перенапряжений может быть выбран через Расширенные настройки EN 50160

Статистические результаты

EM720 предлагает статистическую оценку перенапряжений, используя классификацию, рекомендованную "Eurelectric's Measurement guide for voltage characteristics". Импульсные перенапряжения классифицируются по пиковому или импульсному значению напряжения по отношению к амплитудному значению номинального напряжения ($1.414 U_n$), как показано в Приложении Д.

Показательные величины

Импульсные перенапряжения в сетях низкого напряжения обычно не превышают 6 кВ, но могут случаться и более высокие значения.

Несимметрия напряжений

Эта характеристика определяет несимметрию напряжений в трёхфазной сети.

Метод оценки

Базовое измерение – это несимметрия установившихся значений напряжения за 10-минутный период при нормальных условиях работы. Оно определяется через симметричные составляющие как компонент отрицательной последовательности, выраженный в процентах от компонента положительной последовательности.

Несимметрия напряжений не оценивается, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые значения

Предел соответствия несимметрии напряжений, данный в EN 50160:

$\leq 2\%$ ($\leq 3\%$ в некоторых областях) для 95% недели

Предел соответствия несимметрии напряжений может быть изменен в приборе в установках регистратора ПКЭ EN 50160.

Напряжение гармоник

Метод оценки

Базовые измерения – это действующие значения гармонических составляющих напряжения и коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения КИС (THD) за 10-минутный период при нормальных условиях работы.

Напряжения гармоник измеряются в соответствии с IEC 61000-4-7. Все вычисления производятся относительно номинального напряжения сети.

Измерения КИС по умолчанию включают все гармоники до 40-й включительно. Напряжения гармоник по умолчанию оцениваются до 25-й гармоники, как это определено в EN 50160.

Наивысший порядок гармоник для оценки напряжений гармоник и КИС может быть изменён в приборе от 25-й до 50-й через [Расширенные настройки EN 50160](#).

Напряжения гармоник не оцениваются, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

Пределы соответствия для напряжений гармоник, данные в EN 50160:

КИС $\leq 8\%$ для 95% недели;

индивидуальные гармоники должны быть меньше или равны значениям в Таблице 1 Параграфа 2.11 EN 50160 для 95% недели.

Предел соответствия для КИС (THD) может быть изменён в приборе через настройки регистратора ПКЭ EN 50160. Пределы соответствия для индивидуальных гармоник могут быть изменены через Настройки пределов гармоник EN 50160.

Напряжение интергармоник

Метод оценки

Поскольку EN 50160 не определяет пределы для напряжений интергармоник, эта опция обычно запрещена в приборе. Вы можете разрешить оценку напряжений интергармоник через [Расширенные настройки EN 50160](#).

Базовые измерения – это действующие значения интергармоник напряжения и коэффициент искажения синусоидальности кривой напряжения КИС (THD) по интергармоникам за 10-минутный период при нормальных условиях работы.

Напряжения интергармоник оцениваются в соответствии с IEC 61000-4-7. Все вычисления делаются относительно номинального напряжения.

Наивысший порядок интергармоник для оценки напряжений интергармоник и КИС может быть выбран в приборе от 25-й до 50-й через Расширенные настройки EN 50160.

Напряжения интергармоник не оцениваются, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

EN 50160 не предоставляет целевых пределов для напряжения интергармоник. Пределы соответствия для напряжения интергармоник, установленные в приборе EM720 по умолчанию:

КИС по интергармоникам $\leq 2\%$ для 95% недели;
индивидуальные интергармоники должны быть меньше или равны значениям, приведенным в следующей таблице для 95% недели.

Порядок интергармоник	Относительная величина напряжения, %
2	0.2
3-15	1.0
16-25	0.5

Вы можете изменить пределы соответствия для КИС интергармоник через настройки регистратора ПКЭ EN 50160. Пределы для напряжений интергармоник могут быть изменены через Настройки пределов гармоник EN 50160.

Напряжение сигналов управления

Эта характеристика определяет величину сигнального напряжения, используемого в некоторых странах для передачи сигналов управления по электрическим сетям. Эти сигналы могут находиться в диапазоне частот от 100 Гц до 3 кГц (ripple control signals), или нести модулированные сигналы (wave communications signals) в частотном диапазоне от 3 кГц до 148.5 кГц.

EM720 может оценивать напряжение сигналов, находящихся в диапазоне частот от 100 Гц до 3 кГц (ripple control signals).

Метод оценки

Поскольку оценка напряжения сигналов управления обычно не используется, эта опция запрещена в вашем приборе по умолчанию. Вы можете разрешить ее через Расширенные настройки EN 50160.

EM720 оценивает до четырёх управляющих частот. Вы можете выбрать нужные сигнальные частоты через Расширенные настройки EN 50160.

Базовое измерение – это величина сигнального напряжения за период 3 секунды при нормальных условиях работы.

Сигнальные напряжения не оцениваются, если питающее напряжение нарушает предел допуска по напряжению ($\pm 15\% U_n$).

Целевые величины

Максимально допустимые сигнальные напряжения в сетях низкого напряжения задаются так называемой «кривой Мастера», приведенной на Рисунке 1 в Параграфе 2.13 EN 50160.

Для соответствия EN 50160 требуется, чтобы 3-секундное усредненное значение сигнального напряжения было меньше или равно, чем установленные пределы, в течение 99% времени суток.

Приложение 3 Шкалы данных

Максимальные значения напряжений, токов и мощностей в настройках EM720 ограничены установками шкал напряжения и тока. Смотри [Настройка опций прибора](#) в части 5 о том, как изменить шкалы напряжения и тока в вашем приборе.

Следующая таблица показывает диапазоны шкал для основных измеряемых величин.

Шкала	Диапазон
Макс. напряжение (U макс)	Шкала напряжения × PT Ratio, В ¹
Макс. ток (I макс)	Шкала тока × CT Ratio, А ^{2, 3}
Макс. мощность (P макс) ⁴	U макс × I макс × 2, Вт
Макс. частота	100 Гц

¹ Шкала напряжения по умолчанию = 144 В. Рекомендуемая шкала напряжения 120 В+20% = 144 В при использовании внешних трансформаторов напряжения, и 480В+25% = 600В для прямого подключения к линии.

² CT Ratio = отношение первичного тока трансформатора тока к его вторичному току.

³ Шкала тока по умолчанию = 2 × вторичный ток трансформатора тока (2.0А с вторичным током 1А и 10.0А с вторичным током 5А).

⁴ Максимальная мощность округляется до целых киловатт. При PT=1.0, она ограничена 9,999,000 Вт.

Приложение И Коды диагностики прибора

Код	Значение	Описание	Причина
0	Не используется		
1	Не используется		
2	RAM/Data fault	Ошибка памяти данных	Аппаратная ошибка
3	Watchdog reset	Аппаратный сброс процессора	Аппаратная ошибка
4	Sampling fault	Сбой узла оцифровки сигнала	Аппаратная ошибка
5	CPU exception	Сбой процессора	Аппаратная ошибка
6	Run-time error	Ошибка выполнения программы	Аппаратная ошибка
7	SW watchdog reset	Программный сброс процессора	Аппаратная ошибка
8	Power down	Пропадание питания	Отключение питания прибора
9	Device reset	Перезапуск процессора	Внешний рестарт через канал связи или при обновлении версии программы прибора
10	Configuration reset	Сброс настроек прибора	Поврежденные данные были заменены настройками по умолчанию
11	RTC fault	Ошибка часов прибора	Время часов потеряно. С автосбросом: снимается автоматически после обновления времени часов.
12	Configuration fault	Сброс критических настроек прибора	Нарушение калибрации, заводских или базовых установок прибора
13	Low battery	Низкое напряжение резервной батареи	Требуется замена батареи. С автосбросом.
14	Exp.memory fault	Сбой расширенной памяти данных	Аппаратная ошибка
15	CPU EEPROM fault	Сбой памяти настроек	Аппаратная ошибка
16	Не используется		
17	Не используется		
18	Coprocessor fault	Отказ вспомогательного процессора	Аппаратная ошибка
19	Не используется		
20	Library error	Сбой в библиотеке программ прибора	Аппаратная ошибка
21	Не используется		
22	Task error	Сбой в программе прибора	Аппаратная ошибка
23	Не используется		
24	IRIG-B No signal	Отсутствует сигнал спутниковых часов на входе IRIG-B	Отсутствует сигнал IRIG-B от спутникового приемника GPS. Снимается автоматически после восстановления сигнала.
25	IRIG-B Unlocked	Потеряна синхронизация времени со спутниковыми часами	Приемник GPS временно потерял связь со спутником. Снимается автоматически после захвата сигнала спутника.
26	Не используется		
27	Magnet. interference	Срабатывание встроенного датчика электромагнитного поля	Сильное электромагнитное поле вблизи прибора, которое может повлиять на качество измерений
28	Не используется		

Приложение И Коды диагностики прибора

Код	Значение	Описание	Причина
29	Motion/tilt sensor	Срабатывание встроенного датчика наклона/перемещения прибора	Опрокидывание или перемещение прибора
30	Не используется		
31	Не используется		

См. [Диагностика прибора](#) для дополнительной информации о встроенной диагностике EM720. См. [Дисплей диагностики прибора](#) в части 3 и [Просмотр и сброс диагностики прибора](#) в части 6 о том, как проверить и сбросить диагностику прибора.

Приложение К Идентификационные коды OBIS

Коды OBIS (Object Identification System IEC 62056-61) используются для идентификации показаний энергии и максимальных интервальных значений в протоколе передачи данных IEC 62056-21 (см. EM720 IEC 62056-21 Reference Guide) и на дисплее данных коммерческого учёта энергии EM720.

Структура кодов OBIS, используемая в EM720 следующая:

В : C.D.E * F

где

В – канал измерения энергии 1-6. Не отображается для одиночного внутреннего канала измерений в отсутствие внешних каналов измерений энергии.

С – идентифицирует физическую величину, например, тип мощности и её направление. 0 идентифицирует объекты общего назначения.

D – идентифицирует алгоритм обработки, например, аккумулярование во времени, максимум и кумулятивный максимум.

E – тариф 1...8, или 0 для суммарных величин.

F – учётный период 0-99; 0 (или не показан) для текущего учётного периода, 1 для первого предыдущего (последнего) периода, 2 для второго предыдущего периода, и так далее.

Следующая таблица перечисляет коды OBIS, используемые в дисплеях данных коммерческого учёта энергии EM720.

Код OBIS	Единица измерения	Описание
0.1.0		Счётчик учётных периодов
0.1.2 * F		Метка времени учётного периода
0.8.6 * F	Сутки	Продолжительность учётного периода
1.8.0	кВтч	Активная энергия, импорт, суммарная
1.8.1- 1.8.8	кВтч	Активная энергия, импорт, тариф 1-8
2.8.0	кВтч	Активная энергия, экспорт, суммарная
2.8.1- 2.8.8	кВтч	Активная энергия, экспорт, тариф 1-8
3.8.0	кВтч	Реактивная энергия, импорт, суммарная
3.8.1- 3.8.8	кварч	Реактивная энергия, импорт, тариф 1-8
4.8.0	кварч	Реактивная энергия, экспорт, суммарная
4.8.1- 4.8.8	кварч	Реактивная энергия, экспорт, тариф 1-8
9.8.0	кВАч	Полная энергия, суммарная
9.8.1- 9.8.8	кВАч	Полная энергия, тариф 1-8
1.6.0	кВт/МВт	Активная макс. интервальная мощность, импорт, суммарная
1.6.1- 1.6.8	кВт/МВт	Активная макс. интервальная мощность, импорт, тариф 1-8
2.6.0	кВт/МВт	Активная макс. интервальная мощность, экспорт, суммарная

Приложение К Идентификационные коды OBIS

2.6.1- 2.6.8	кВт/МВт	Активная макс. интервальная мощность, экспорт, тариф 1-8
3.6.0	квар/Мвар	Реактивная макс. интервальная мощность, импорт, суммарная
3.6.1- 3.6.8	квар/Мвар	Реактивная макс. интервальная мощность, импорт, тариф 1-8
4.6.0	квар/Мвар	Реактивная макс. интервальная мощность, экспорт, суммарная
4.6.1- 4.6.8	квар/Мвар	Реактивная макс. интервальная мощность, экспорт, тариф 1-8
9.6.0	кВА/МВА	Полная макс. интервальная мощность, суммарная
9.6.1- 9.6.8	кВА/МВА	Полная макс. интервальная мощность, тариф 1-8
1.2.0	кВт/МВт	Активная кумулятивная макс. интерв. мощность, импорт, суммарная
1.2.1- 1.2.8	кВт/МВт	Активная кумулятивная макс. интерв. мощность, импорт, тариф 1-8
2.2.0	кВт/МВт	Активная кумулятивная макс. интерв. мощность, экспорт, суммарная
2.2.1- 2.2.8	кВт/МВт	Активная кумулятивная макс. интерв. мощность, экспорт, тариф 1-8
3.2.0	квар/Мвар	Реактивная кумулятивная макс. интерв. мощность, импорт, суммарная
3.2.1- 3.2.8	квар/Мвар	Реактивная кумулятивная макс. интерв. мощность, импорт, тариф 1-8
4.2.0	квар/Мвар	Реактивная кумулятивная макс. интерв. мощность, экспорт, суммарная
4.2.1- 4.2.8	квар/Мвар	Реактивная кумулятивная макс. интерв. мощность, экспорт, тариф 1-8
9.2.0	кВА/МВА	Полная кумулятивная макс. интервальная мощность, суммарная
9.2.1- 9.2.8	кВА/МВА	Полная кумулятивная макс. интервальная мощность, тариф 1-8