



**ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ  
SW\_MIKRO20\_R2**

**Описание программы**

27.12.31-300-23566247  
(версия 1.13 от 20.01.25)



## Содержание

1 НАЗНАЧЕНИЕ.....	7
2 ФУНКЦИИ .....	8
2.1 Аналоговые входы.....	8
2.2 Дискретные входы и выходы.....	11
2.3 Выходы дешунтирования.....	12
2.4 Мониторинг .....	13
2.5 Интерфейс человек-машина.....	14
3 АЛГОРИТМЫ .....	17
3.1 Алгоритмы защит .....	19
3.1.1 Максимальная токовая защита 1 и 2 ступени.....	19
3.1.2 МТЗ-3 и МТЗ-4.....	23
3.1.3 Защита от ОЗЗ .....	30
3.1.4 Защита минимального напряжения.....	34
3.1.5 Защита от несимметрии напряжений .....	37
3.1.6 Защита от повышенного напряжения .....	39
3.1.7 Контроль исправности ЦН и напряжение сборных шин .....	41
3.1.9 Защита минимального тока .....	47
3.1.10 Защита от несимметрии фазных токов .....	48
3.1.11 Защита от пульсаций токов нагрузки .....	49
3.1.12 Тепловая перегрузка ЭД.....	51
3.1.13 Логическая защита шин.....	57
3.1.14 Дуговая защита .....	59
3.1.15 Защита максимальной мощности .....	63
3.1.16 Защита от потери питания .....	65
3.1.17 Защита от повышения (понижения) частоты .....	69
3.1.18 Токовая защита обратной последовательности.....	71
3.2 Алгоритмы автоматики .....	73
3.2.1 Автоматический ввод резерва и возврат нормального режима.....	73
3.2.2 Автоматическое повторное включение .....	78
3.2.3 АЧР/ЧАПВ .....	82
3.2.4 УРОВ .....	87
3.2.5 Отключение от внешних защит.....	89
3.3 Алгоритмы управления выключателем .....	90
3.4 Алгоритмы диагностики выключателя.....	101

---

3.5 Алгоритмы сигнализации.....	105
3.6 Логика свободно программируемых реле .....	106
3.7 Группы уставок.....	109
3.8 Счетчики .....	111
3.9 Регистратор событий и осциллограф .....	111
3.10 Регистратор параметров нагрузки.....	113
3.11 Часы реального времени и синхронизация.....	114
3.12 ОМП.....	114
3.13 Функции телеуправления, телеметрии и телесигнализации .....	115
3.14 Учет ресурса выключателя .....	117
3.15 Функции доступа и самодиагностики .....	119
ПРИЛОЖЕНИЕ А .....	123
ПРИЛОЖЕНИЕ Б .....	137
ПРИЛОЖЕНИЕ В .....	143

## Перечень сокращений

АВР	- автоматический ввод резерва;
АПВ	- автоматическое повторное включение;
АСУ	- автоматизированная система управления;
АУВ	- автоматика управления выключателем;
АЦП	- аналого-цифровой преобразователь;
АЧР	- автоматическая частотная разгрузка;
БТН	- бросок тока намагничивания;
ВВ	- высоковольтный выключатель;
ВНР	- восстановление нормального режима;
ВО	- внешнее отключение;
ВТХ	- времятоковая характеристика;
ДДЗ	- датчик дуговой защиты;
ДВ	- дискретный вход;
ДШ	- дешунтирование токовых ЭМ ВВ;
ЗАР	- защита от асинхронного режима;
ЗЗ	- земляная защита (от замыканий на землю);
ЗДЗ	- защита от дуговых замыканий;
ЗММ	- защита максимальной мощности;
ЗМТ	- защита минимального тока;
ЗМН	- защита минимального напряжения;
ЗМЧ	- защита минимальной частоты;
ЗНН	- защита от несимметрии напряжений;
ЗНФ	- защита от несимметрии фазных токов;
ЗПН	- защита от повышенного напряжения;
ЗПТ	- защита от пульсаций тока;
ЗПП	- защита от потери питания;
ЗПЧ	- защита от повышения (понижения) частоты;
ИЧМ	- интерфейс человек-машина;
КЦН	- контроль исправности цепей напряжения;
ЛЗШ	- логическая защита шин;
МКЗП	- микроконтроллерная защита присоединений;
МТЗ	- максимальная токовая защита;
МУ	- местное управление;
НМ+	- положительное направление мощности (от шин в линию);
НМ-	- отрицательное направление мощности (к шинам от линии);
НТО	- номинальный ток отключения выключателя;
НЦН	- неисправность цепей напряжения;

ОЗЗ	- однофазное замыкание на землю;
ОЛ	- отходящая линия;
ОНМ	- орган направления мощности;
ПК	- персональный компьютер;
ПО	- программное обеспечение;
ПУ	- панель управления и индикации;
РВ	- ручное включение;
РМОП	- реле мощности обратной последовательности;
РО	- ручное отключение;
РПВ	- реле положения включено;
РПО	- реле положения отключено;
СВ	- секционный выключатель;
СП ОТКЛ	- самопроизвольное отключение выключателя;
ТЗОП	- токовая защита обратной последовательности;
ТИ	- телеизмерение;
ТН	- трансформатор напряжения;
ТС	- телесигнализация;
ТТ	- трансформатор тока;
ТУ	- телеуправление;
ТТНП	- трансформатор тока нулевой последовательности;
ТП	- тепловая перегрузка электрического двигателя;
ТУ	- телеуправление;
УД	- уровень доступа;
УМТЗ	- ускорение МТЗ;
УРОВ	- устройство резервирования отказа выключателя;
ХП	- холодный пуск нагрузки;
ЧАПВ	- частотное автоматическое повторное включение;
ШП	- шинки питания;
ЭМ	- электромагнит;
Исш	- напряжение сборных шин.

Руководство предназначено для ознакомления с программным обеспечением SW\_MIKRO20\_R2, его функциональными характеристиками и информацией, необходимой для установки и эксплуатации.

ПО интегрировано и поставляется вместе с устройством. Установка производится только на предприятии-изготовителе. Эксплуатация без устройства невозможна.

Предприятие-изготовитель может вносить изменения в ПО, связанные с его усовершенствованием, в целом не ухудшающие его характеристики и не отраженные в данном документе.

## **1 НАЗНАЧЕНИЕ**

ПО SW\_MIKRO20\_R2 предназначено для загрузки в микропроцессорный блок и реализации алгоритмов релейной защиты, автоматики, управления и сигнализации присоединений напряжением 6-35кВ на подстанциях с переменным, выпрямленным переменным и постоянным оперативным током.

Программа также реализует алгоритмы защиты и автоматики воздушных и кабельных линий электропередачи, выключателей распределительных устройств, реклоузеров, трансформаторов мощностью до 6,3МВА и электродвигателей мощностью до 4МВт.

ПО работает с информационно-управляющими системами в качестве подсистемы нижнего уровня. Оно выдает на удаленные рабочие места эксплуатационного и диспетчерского персонала информацию о положении коммутационного аппарата, зарегистрированную информацию аварийных событий, текущую информацию по всем контролируемым параметрам.

### 2 ФУНКЦИИ

Основные функции программного обеспечения SW\_MIKRO20\_R2:

1. Инициализация всех компонентов устройства защиты, настройка параметров частоты выборки и режимов работы.
2. Управление процессом считывания цифровых значений от аналого-цифрового преобразователя, первичная обработка сигналов.
3. Сравнение обработанных данных с установленными пороговыми значениями.
4. Реализация алгоритмов работы защиты и автоматики.
5. Выдача сигналов отключения или других защитных действий.
6. Формирование сигналов сигнализации и уведомлений для операторов о состоянии системы.
7. Запись событий и ведение журналов, фиксация данных о срабатываниях и измерениях для последующего анализа и отчетности.
8. Передача данных на внешние устройства для дальнейшего анализа или мониторинга.

#### 2.1 Аналоговые входы

Программное обеспечение считывает аналоговые сигналы с датчиков тока и напряжения через АЦП, преобразуя их в цифровые значения для дальнейшей обработки. В начале работы ПО проводит калибровку аналоговых входов для обеспечения точности измерений, настраивая коэффициенты преобразования. Для устранения шумов и помех используются цифровые фильтры, что улучшает качество данных и повышает надежность расчетов.

Программное обеспечение анализирует данные, вычисляя ключевые параметры, такие как среднеквадратичные значения и мощность, что необходимо для принятия решений о состоянии защищаемого присоединения. Постоянный мониторинг сигналов позволяет оперативно выявлять аварийные режимы и принимать меры защиты. В случае отклонений ПО генерирует сигнал тревоги и записывает данные в журнал событий для анализа.

Таблица 2.1 – Параметры аналоговых входов

Номинальная частота переменного тока	50Гц	
Рабочий диапазон частоты переменного тока	45 – 55Гц	
Количество входов измерения токов	4	
Измеряемые токи	$I_A, I_B, I_C, 3I_0$	
Номинальный вторичный фазный ток	5А	
Диапазон измерения токов фаз во вторичных величинах	0,2 – 200А	
Ток термической стойкости для модификаций блока с подпиткой от токовых цепей	длительно	10А
	1 секунда	150А
Ток термической стойкости для модификаций блока без подпитки от токовых цепей	длительно	20А
	1 секунда	500А
Основная относительная погрешность измерения фазных токов (в диапазоне от 0,2А до 1А)	$\pm 5\%$	
Основная относительная погрешность измерения фазных токов (в диапазоне от 1А до 150А)	$\pm 2\%$	
Основная относительная погрешность измерения фазных токов (в диапазоне от 150А до 200)	$\pm 5\%$	
Потребляемая мощность входов измерения тока фаз «A» и «C» для модификаций блока с подпиткой от токовых цепей при токе 5А, не более	10ВА на вход	
Потребляемая мощность входов измерения тока для модификаций блока без подпитки от токовых цепей, не более	0,1ВА на вход	
Диапазон измерения тока $3I_0$ во вторичных величинах	0,005 – 25А	
Основная относительная погрешность измерения тока $3I_0$ (в диапазоне от 0,005А до 0,04А)	$\pm 5\%$	
Основная относительная погрешность измерения тока $3I_0$ (в диапазоне от 0,04А до 25А)	$\pm 2\%$	

Таблица 2.1 – Параметры аналоговых входов (продолжение)

Количество входов измерения напряжений		3
Измеряемые напряжения	Схема 3ТН	$U_{AN}$ , $U_{BN}$ , $U_{CN}$
	Схема 2ТН	$U_{AB}$ , $U_{BC}$ , $3U_0$
Номинальное вторичное напряжение		100В
Диапазон измерения напряжений во вторичных величинах		1,5 – 160В
Максимально допустимая непрерывная нагрузка		250В
Основная относительная погрешность измерения напряжений (в диапазоне от 1,5В до 10В)		±5%
Основная относительная погрешность измерения напряжений (в диапазоне от 10В до 160В)		±3%
Потребляемая мощность входа измерения напряжений, не более		0,15ВА на вход
Основная абсолютная погрешность измерения углов		±1°
Основная абсолютная погрешность измерения частоты сети		±0,01Гц

Таблица 2.2 – Вычисляемые параметры

Вычисляемая величина	Обозначение
Фазные токи	$I_a$ , $I_b$ , $I_c$
Токи симметричных составляющих	$I_1$ , $I_2$ , $3I_0$
Фазные напряжения	$U_a$ , $U_b$ , $U_c$
Линейные напряжения	$U_{ab}$ , $U_{bc}$ , $U_{ca}$
Напряжения симметричных составляющих	$U_1$ , $U_2$ , $3U_0$
Уровень несимметрии по токам и напряжениям	$N_i$ , $N_u$
Углы между токами и напряжениями	$(I_a^{\wedge}U_{bc})$ , $(I_b^{\wedge}U_{ca})$ , $(I_c^{\wedge}U_{ab})$
Суммарная активная, реактивная, полная мощность	$P$ , $Q$ , $S$
Коэффициент мощности нагрузки	$\cos \phi$
Частота	$F$
Тепловой импульс перегрузки	$Bt$

## 2.2 Дискретные входы и выходы

Дискретные входы используются для получения информации о состоянии внешних устройств, таких как кнопки, переключатели и реле. ПО считывает состояние этих входов, обеспечивая оперативное реагирование на события.

Таблица 2.3 – Параметры дискретных входов

Количество входов	4 / 11 / 18 / 25
Номинальное напряжение входных сигналов	$\sim/=220\text{B}$
Уровень напряжения надежного срабатывания на постоянном токе, не менее/не более ( $U_{\text{ном}}=220\text{B}$ )	158/170B
Уровень напряжения возврата на постоянном токе, не менее/не более ( $U_{\text{ном}}=220\text{B}$ )	118/138B
Уровень напряжения надежного срабатывания на переменном токе, не менее/не более ( $U_{\text{ном}}=220\text{B}$ )	145/170B
Уровень напряжения возврата на переменном токе, не менее/не более ( $U_{\text{ном}}=220\text{B}$ )	115/135B
Номинальное напряжение входных сигналов	$=110\text{B}$
Уровень напряжения надежного срабатывания на постоянном токе, не менее/не более ( $U_{\text{ном}}=110\text{B}$ )	75/82B
Уровень напряжения возврата на постоянном токе, не менее/не более ( $U_{\text{ном}}=110\text{B}$ )	63/67B
Длительность входного сигнала, достаточного для срабатывания	20мс
Предельно-допустимое значение напряжения входных сигналов	$1,2U_{\text{ном}}$
Количество электричества импульса режекции, не менее	200мкКл
Амплитуда импульса режекции, при $=220\text{B}$	50mA
Длительность импульса режекции	5мс
Потребляемая мощность при номинальном напряжении, $=220\text{B}$	0,8Вт

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Дискретные выходы используются для управления внешними устройствами. ПО отправляет команды на включение или отключение этих устройств в зависимости от состояния дискретных входов и результатов анализа аналоговых данных.

Дискретные выходы могут использоваться для визуальной индикации состояния системы, например, через светодиоды или другие индикаторы для оценки текущего состояния оборудования.

Таблица 2.4 – Параметры дискретных выходов

Количество выходов	4 / 8 / 12 / 16
Коммутируемый постоянный ток напряжением 250В при активно-индуктивной нагрузке и постоянной времени до 0,05с	≤ 0,25А
Коммутируемый переменный ток напряжением 400В при активно-индуктивной нагрузке и постоянной времени до 0,05с	≤ 4А
Коммутируемый переменный ток напряжением 260В при активно-индуктивной нагрузке и постоянной времени до 0,05с	≤ 7А
Время срабатывания	≤ 10мс

### 2.3 Выходы дешунтирования

Программное обеспечение SW\_MIKRO20\_R2 контролирует процесс дешунтирования по заданному алгоритму.

Таблица 2.5 – Параметры выходов дешунтирования

Ток термической стойкости длительно	10A
Ток термической стойкости в течение 1с	100A
Максимальный коммутируемый ток (амплитудное значение)	150A

## 2.4 Мониторинг

Мониторинг осуществляется через несколько взаимосвязанных процессов:

1. Сбор данных с помощью счетчиков
2. Запись данных с помощью регистраторов
3. Протоколирование событий

Мониторинг позволяет отслеживать состояние первичного и вторичного оборудования и быстро реагировать на любые отклонения от нормы.

Таблица 2.6 – Счетчики, регистраторы и протоколирование

Название	Количество
Счетчики срабатывания защит	---
Счетчики коммутаций выключателя	---
Счетчики активной и реактивной энергии для НМ+	---
Счетчики активной и реактивной энергии для НМ-	---
Счетчики остаточного ресурса ВВ	---
Протоколы изменений уставок	4000
Протоколы событий	8000
Протоколы аварий	1000
Протоколы коммутаций ВВ	8000
Протоколы изменения ресурса ВВ	4000
Регистратор параметров нагрузки	160 часов с шагом 1с
Цифровой осциллограф	100 осцилограмм, от 400 до 5000 секунд (в зависимости от шага дискретизации)

## 2.5 Интерфейс человек-машина

ПО SW\_MIKRO20\_R2 имеет собственный интерфейс человек-машина, который обеспечивает эффективное взаимодействие между оператором и системой.

ИЧМ предоставляет информацию о текущем состоянии оборудования, выводя ее на встроенный дисплей, либо с помощью светодиодной индикации.

Программа позволяет вручную коммутировать управляемое оборудование и настраивать параметры защиты через встроенные кнопки управления или интерфейсы передачи данных.

Таблица 2.7 – Светодиодная сигнализация

Название светодиода	Состояние	Расшифровка
Контроль	Постоянное свечение зеленым с кратковременным промаргиванием	Исправное состояние устройства
	Постоянное свечение зеленым или не горит	Сбой в работе программы устройства
Уставки 2	Мигающий зеленый	Пуск задержки времени перехода на другую группу уставок
	Постоянное свечение зеленым	В работе группа уставок №2
Неиспр МКЗП	Постоянное свечение красным	Аппаратная неисправность блока
Блокировка	Постоянное свечение красным	Блокировка ручного включения
АПВ	Постоянное свечение красным	Включение ВВ по АПВ
МТЗ	Мигающий красный	Пуск защиты МТЗ
	Постоянное свечение красным	Срабатывание МТЗ

Таблица 2.7 – Светодиодная сигнализация (продолжение)

<b>Название светодиода</b>	<b>Состояние</b>	<b>Расшифровка</b>
ОЗ3	Мигающий красный	Пуск защиты ОЗ3
	Постоянное свечение красным	Срабатывание защиты от ОЗ3
Авария	Постоянное свечение красным	Было аварийное событие, аварийный признак устранен
	Мигающий красный	Аварийное событие, аварийный признак не устранен
Неиспр	Постоянное свечение красным	Была выявлена неисправность, неисправность устранена
	Мигающий красный	Неисправность выявлена, но не устранена
Положение выключателя	Не горит	Положение выключателя не отслеживается
	Постоянное свечение зеленым	Выключатель отключен
	Постоянное свечение красным	Выключатель включен
	Попеременное свече- ние красного и зеле- ного	Положение выключателя не определено (неисправность цепей управления)

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 2.8 – Сервисные функции

Телеуправление ВВ, ТИ, ТС
Свободно программируемые дискретные входы и выходы
Хранение уставок в энергонезависимой памяти
Последовательный интерфейс RS485 с протоколом обмена MODBUS RTU
USB интерфейс
Возможность задания уставок при отсутствии оперативного питания (питание устройства от USB)
Встроенный символьный индикатор и клавиатура для задания уставок и просмотра текущих параметров
Редактирование уставок в автономном режиме (без подключения к защите)
Задание названий для внешних защит
Две группы уставок защит и автоматики
Несколько уровней доступа к настройке и конфигурации
Светодиодная индикация сработавших защит
Часы реального времени с корректировкой через АСУ
Измерение времени коммутации выключателя

Таблица 2.9 – Назначение кнопок управления

Обозначение	Название	Назначение
	Ввод	1. Вход в меню 2. Подтверждение ввода уставки или команды
	Отмена	1. Выход из меню 2. Отмена ввода уставки или команды
	Возврат	Квитирование защит
	Вверх, вниз, влево, вправо	1. Навигация по меню 2. Ввод уставок
	Отключение ВВ	Отключение ВВ с пульта: сначала нажатие на кнопку отключения, а потом – на кнопку фиксации команды
	Включение ВВ	Включение ВВ с пульта: сначала нажатие на кнопку включения, а потом – на кнопку фиксации команды

### 3 АЛГОРИТМЫ

ПО SW\_MIKRO20\_R2 реализует алгоритмы защит, управления, сигнализации и автоматики для различных типов присоединений.

Предусмотрено несколько типов присоединений для применения, отличающихся функционально различным набором устройств автоматики и некоторых видов защит:

- для отходящих присоединений (ОЛ);
- для вводного выключателя (ВВ);
- для секционного выключателя (СВ);
- для измерительного трансформатора напряжения (ТН).

Таблица 3.1 – Функции защит и автоматики

Название	Код ANSI	Кол-во ступеней
МТЗ с ОНМ и возможностью: <ul style="list-style-type: none"> <li>• учета ХП нагрузки</li> <li>• контроля БТН</li> </ul>	50, 51, 67	2
МТЗ с ОНМ и возможностью: <ul style="list-style-type: none"> <li>• учета ХП нагрузки</li> <li>• контроля БТН</li> <li>• выбора зависимой ВТХ</li> <li>• комбинированного пуска по напряжению</li> <li>• ускорения после включения ВВ</li> <li>• действия на сигнал</li> </ul>	50, 51, 67	2
ЗЗ с ОНМ и возможностью: <ul style="list-style-type: none"> <li>• пуска по напряжению ЗУо</li> <li>• действия на сигнал</li> </ul>	51G, 59N, 67N	2
ЗМН	27	2
ЗПН	59	2
ЗНН	47	1
КЦН	60	+
ЗАР	40	1
ЗМТ	37	1
ЗНФ	46	1
ТЗОП	46	1
ЗПТ	-	1
Тепловая модель ЭД с защитой от перегрузок, с возможностью: <ul style="list-style-type: none"> <li>• защиты от тяжелого пуска</li> <li>• ограничения количества пусков</li> <li>• предупреждения повторных пусков, при которых неизбежно срабатывание защиты от перегрузки</li> </ul>	48, 49M, 51LR, 66	+
ЛЗШ параллельного и последовательного типа	-	+
Встроенная ЗДЗ (3 канала)	-	+
ЗММ с ОНМ и возможностью выбора типа контролируемой мощности	32P, 32Q	2

Таблица 3.1 – Функции защит и автоматики (продолжение)

Название	Код ANSI	Кол-во ступеней
ЗПП с ОНМ и возможностью пуска по напряжению	-	2
АЧР с ЧАПВ	-	3
ЗПЧ (повышение и понижение частоты)	81H (81L)	2
Прием и выполнение команд АЧР/ЧАПВ от внешних устройств	-	+
Отключение от внешних защит	-	3
УРОВ	50BF	+
АПВ	79	4 цикла
АВР, ВНР	-	+
АУВ	-	+
Диагностика выключателя	-	+
Возможность питания защиты то токовых цепей	-	2 канала
Дешунтирование ЭМ ВВ	-	2 канала

### 3.1 Алгоритмы защит

#### 3.1.1 Максимальная токовая защита 1 и 2 ступени

МТЗ-1 и МТЗ-2 предназначены для защиты от междуфазных коротких замыканий. Защиты могут быть настроены в следующих конфигурациях (Таблица 3.1.1):

- ненаправленная защита;
- направленная защита;
- с блокировкой по дискретному входу;
- с учетом холодного пуска нагрузки;
- с отстройкой от бросков тока намагничивания трансформаторов.

Функциональные схемы МТЗ-1 и МТЗ-2 приведены на Рисунке 3.1.1.

Для определения направления мощности используется «девяностоградусная схема». Устройство определяет углы между фазным током и линейным напряжением для каждой пары сигналов ( $I_A \wedge U_{BC}$ ,  $I_B \wedge U_{CA}$ ,  $I_C \wedge U_{AB}$ ). Срабатывание МТЗ произойдет в случае превышения величины фазного тока заданной уставки срабатывания и попадания вектора фазного тока в зону срабатывания.

Для задания зоны срабатывания необходимо указать угол максимальной чувствительности  $\phi_{MЧ}$ , тогда область срабатывания будет определяться диапазоном  $-90^\circ \leq \phi_{MЧ} \leq +90^\circ$ , что составляет  $180^\circ$ . Схема определение направления мощности приведена на Рисунке 3.1.2. Угол максимальной чувствительности задается один для всех ступеней МТЗ.

При неисправностях в цепях напряжения происходит отказ ОНМ. В таком случае возможна или полная блокировка МТЗ или перевод ее в ненаправленный

режим. Для таких случаев предусмотрен дополнительный ключ, который определяет режим работы ОНМ:

- разрешает работу ступени МТЗ при неисправности цепей напряжения (переводится в ненаправленный режим);
- блокирует работу МТЗ при неисправности цепей напряжения (МТЗ блокируется).

При близких трехфазных КЗ возможно значительное снижение напряжения. Для исключения отказа защиты в таких случаях ОНМ запоминает последние пять периодов синусоиды напряжения и восстанавливает по ним угол между током и напряжением. Определение угла между током и напряжением блокируется при  $U_{av}/U_{bc} \leq 30\%$  и  $I_a/I_b/I_c \leq 1A$  (вторичные значения).

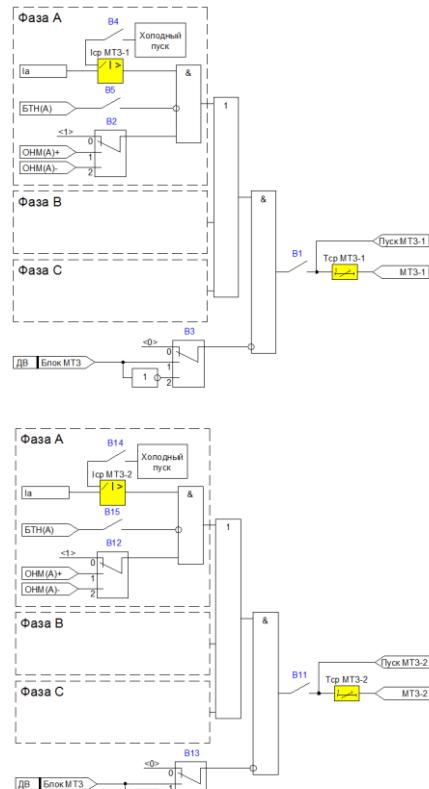


Рисунок 3.1.1 – Функциональная схема MT3-1 и MT3-2

Таблица 3.1.1 – Конфигурационные ключи МТЗ-1 и МТЗ-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
В0 - Режим работы ОНМ при неисправности цепей напряжения	Блок разр	Блок	ОНМ при НЦН
В1, В11 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	МТЗ-1 / МТЗ-2
В2, В12 - Контроль направленности	ОТКЛ НМ+ НМ-	ОТКЛ	ОНМ
В3, В13 - Блокировка по ДВ	ОТКЛ ВКЛ ИНВ	ОТКЛ	Блок по ДВ
В4, В14 - Холодный пуск	- / +	-	Учет ХП
В5, В15 - Блокировка при БТН	- / +	-	Блок при БТН

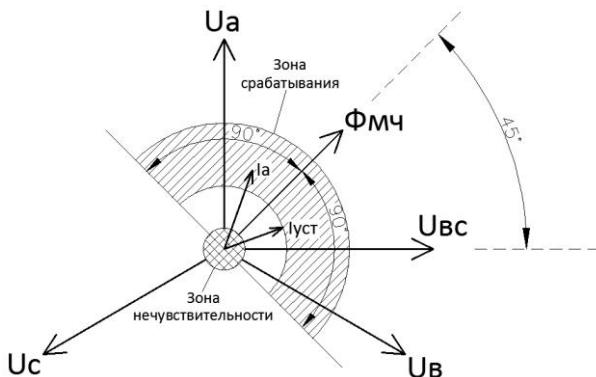


Рисунок 3.1.2 – Определение направления мощности

Для блокировки МТЗ от внешних защит или вольтметровых блокировок предусмотрен дискретный вход «**ДВ Блок МТЗ**». При наличии на данном входе логической единицы работа ступени МТЗ блокируется.

При запуске некоторых нагрузок в определенные сезоны времени наблюдается повышенное потребление электроэнергии в течение длительного времени. Для исключения неселективного отключения таких потребителей в защите предусмотрена функция холодного пуска. Смысл заключается в том, что при отключенном выключателе защита с постоянной времени «**Тохл ХП**» увеличивает начальный ток срабатывания токовых защит до заданной кратности «**Клуск**», тем самым предот-

вращая неселективное отключение нагрузки при ее включении и длительной работе с повышенным энергопотреблением (Рисунок 3.1.3). В тоже время, для обеспечения чувствительности защиты к коротким замыканиям при включенном выключателе, уставка по току возвращается к исходному значению с постоянной времени «**Тнагр ХП**». В случае перерыва питания защиты, если функция холодного пуска введена, после включения защиты ток срабатывания МТЗ будет увеличен до максимального значения в соответствии с коэффициентом «**Кхп**». Параметры ХП задаются одинаковыми для всех ступеней.

При включении трансформаторов на холостой ход при определенных условиях возможно протекание тока значительной величины, которое называется броском тока намагничивания. Для исключения неселективного отключения в таких режимах предусмотрена функция «**Контроль БТН**», которая фиксирует БТН и блокирует действие пусковых органов токовых защит до момента его затухания или истечения времени максимальной блокировки «**Тблок БТН**». При использовании отстройки от БТН возможно замедление токовых отсечек при насыщении ТТ апериодической составляющей токов КЗ.

Технические параметры приведены в Таблице 3.1.2.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.2 – Технические параметры МТЗ-1 и МТЗ-2

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по току во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	50	Icp
Коэффициент возврата пусковых органов	0,5 – 0,95	0,01	0,95	Квозв
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	0,02	Tcp
Угол максимальной чувствительности Фмч, град	0 – 359,9	0,1	45	Fмч МТЗ
Кратность холодного пуска	1,5 – 10	0,1	3	Кхп
Постоянная охлаждения, мин	1 – 120	1	30	Тохл ХП
Постоянная нагрева, мин	1 – 120	1	60	Тнагр ХП
Время блокировки от БТН, с	0,1 – 1	0,01	0,3	Тблок БТН

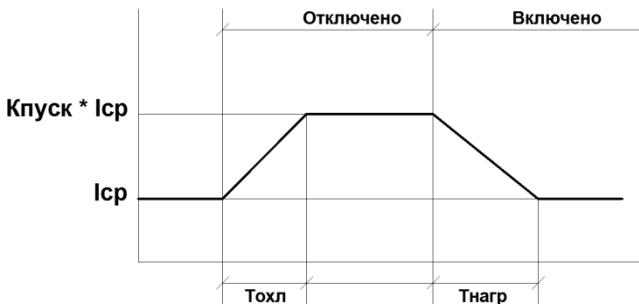
**Icp(t), A**

Рисунок 3.1.3 – Функция учета холодного пуска нагрузки

Таблица 3.1.3 – Месторасположение уставок MT3-1 и MT3-2 в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	Общие MT3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	MT3-1
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	MT3-2

**3.1.2 MT3-3 и MT3-4**

MT3-3 и MT3-4 предназначены для защиты от междуфазных коротких замыканий, а также выполняют функции дальнего резервирования. Защиты могут быть настроены в следующих конфигурациях (Таблица 3.1.4):

- ненаправленная защита;
- направленая защита;
- с блокировкой по дискретному входу;
- с учетом холодного пуска нагрузки;
- с отстройки от бросков тока намагничивания трансформаторов;
- с независимой или зависимой характеристикой срабатывания;
- с пуском по напряжению;
- с комбинированным пуском по напряжению;
- с ускорением после включения;
- с действием на сигнал или отключение.

Функциональные схемы МТЗ-3 и МТЗ-4 приведены на Рисунке 3.1.4 и 3.1.5.

Функции определения направления мощности, учета холодного пуска нагрузки и контроля БТН приводятся в описании МТЗ-1.

Для отстройки от пусковых токов нагрузки и повышения чувствительности токовых защит данные ступени МТЗ могут быть дополнены пусковыми органами по напряжению. Возможен ввод пускового органа по линейным напряжениям и/или по напряжению обратной последовательности (комбинированный пуск).

Для ускорения действия защит после оперативного включения выключателя и в циклах АПВ для МТЗ-3 и МТЗ-4 возможно ввести ускорение. УМТЗ вводится после пропадания сигнала «РПО» на время «Тву». Выдержка времени для ускорения задается уставкой «Тумтз». Время ввода ускорения и время его срабатывания задаются одинаковыми для всех ступеней.

Для согласования токовых защит со смежными элементами сети, имеющими защиты с токозависимыми характеристиками срабатывания, МТЗ-3 и МТЗ-4 можно также настроить на срабатывание по одной из шести доступных ТХС. Доступные типы характеристик представлены в Таблице 3.1.5. Графики характеристик срабатывания приведены в ПРИЛОЖЕНИИ Б. Пуск ступени МТЗ производится при токе  $1,1I_{cp}$ , время возврата определяется уставкой «Твозв». При выборе ТХС уставка «Tср» игнорируется. Для всех характеристик расчетное время срабатывания:

- не превышает время срабатывания при кратности  $I / I_{cp} = 20$ ;
- не превышает 300с.

При использовании максимальной токовой защиты в качестве защиты от перегрузки МТЗ-3 и МТЗ-4 можно перевести с действия на отключение на действие на сигнал.

Технические параметры приведены в Таблице 3.1.6.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.7.

Таблица 3.1.4 – Конфигурационные ключи МТЗ-3 и МТЗ-4

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
В0 - Режим работы ОНМ при неисправности цепей напряжения	Блок Разр	Блок	ОНМ при НЦН
В21, В36 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	МТЗ-3 / МТЗ-4
В22, В37 - Контроль направленности	ОТКЛ НМ+ НМ-	ОТКЛ	ОНМ
В23, В38 - Блокировка по ДВ	ОТКЛ ВКЛ ИНВ	ОТКЛ	Блок по ДВ
В24, В39 - Холодный пуск	- / +	-	Учет ХП
В25, В40 - Блокировка при БТН	- / +	-	Блок при БТН
В26, В41 - Пуск по напряжению	ОТКЛ Ул U2 + Ул	ОТКЛ	Пуск по U
В28, В43 - Тип характеристики срабатывания	Независимая Инверсная Сильно инверсная Чрезвычайно инверсная Длительно инверсная Крутя Пологая	Независимая	Тип ТХС
В29, В44 - Ускорение	- / +	-	УМТЗ
В31, В46 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

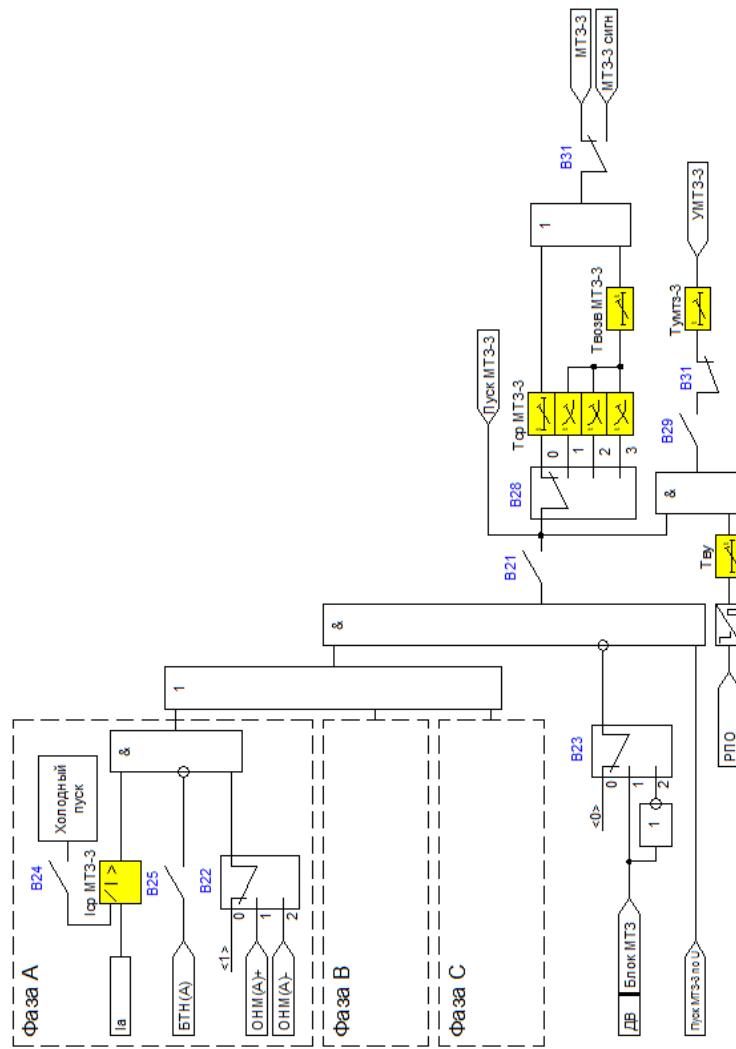


Рисунок 3.1.4 – Функциональная схема МТЗ-3

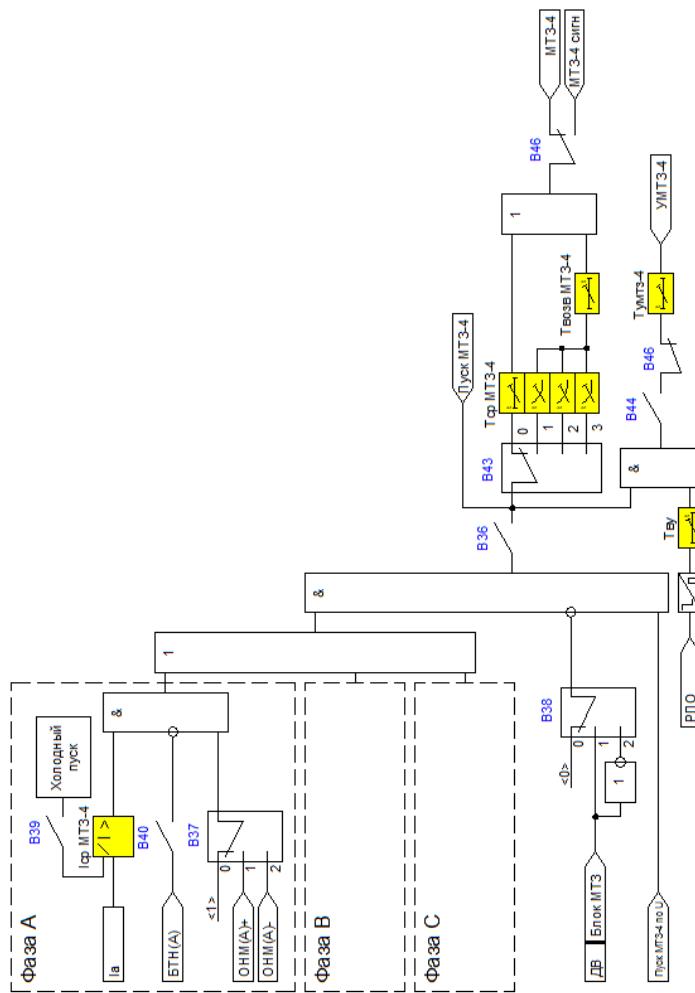


Рисунок 3.1.5 – Функциональная схема МТЗ-4

Таблица 3.1.5 – Параметры срабатывания и возврата ТХС

Наименование характеристики	Время срабатывания	Время возврата
Инверсная	$TMS * \left[ \frac{0,14}{\left( \frac{I}{I_{cp}} \right)^{0,02} - 1} \right]$	Твозв
Сильно инверсная	$TMS * \left[ \frac{13,5}{\left( \frac{I}{I_{cp}} \right) - 1} \right]$	Твозв
Чрезвычайно инверсная	$TMS * \left[ \frac{80}{\left( \frac{I}{I_{cp}} \right)^2 - 1} \right]$	Твозв
Длительно инверсная	$TMS * \left[ \frac{120}{\left( \frac{I}{I_{cp}} \right) - 1} \right]$	Твозв
Крутая (РТВ-1)	$\frac{1}{30 * \left( \frac{I}{I_{cp}} - 1 \right)^3} + TMS$	Твозв
Пологая (РТ-80)	$\frac{1}{20 * \left( \left( \frac{I}{I_{cp}} - 1 \right) / 6 \right)^{1,8}} + TMS$	Твозв

Таблица 3.1.6 – Технические параметры МТЗ-3 и МТЗ-4

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по току во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	10	Icp
Коэффициент возврата пусковых органов по току	0,5 – 0,99	0,01	0,95	Kвозв
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	0,5	Tcp
Уставка по вводу ускорения, с	0,1 – 5	0,01	1	Tву
Уставка по времени срабатывания УМТЗ, с	0 – 10	0,01	0,1	Tумтз
Уставка по коэффициенту TMS (для ТХС), с	0,1 – 10	0,1	1	TMS
Время возврата (для ТХС), с	0 – 300	0,01	1	Tвозв
Угол максимальной чувствительности $\phi_{M\chi}$ , град	0 – 359,9	0,1	45	Fмч МТЗ
Уставка по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	50	Ucp
Уставка по напряжению обратной последовательности во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	20	U2cp
Коэффициент возврата пусковых органов по напряжению	---	---	1,05	---
Кратность холодного пуска	1,5 – 10	0,1	3	Kхп
Постоянная охлаждения, мин	1 – 120	1	30	Toхл ХП
Постоянная нагрева, мин	1 – 120	1	60	Tнагр ХП
Время блокировки от БТН, с	0,1 – 1	0,01	0,3	Tблок БТН

Таблица 3.1.7 – Месторасположение уставок МТЗ-3 и МТЗ-4 в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ Общие МТЗ	
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ МТЗ-3	
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ МТЗ-4	

### 3.1.3 Защита от ОЗЗ

33 предназначена для защиты от однофазных замыканий на землю. Предусмотрено две ступени от ОЗЗ, каждая из которых содержит ОНМ нулевой последовательности и может быть настроена в следующих конфигурациях (Таблица 3.1.8):

- ненаправленная защита по току;
- ненаправленная защита по току с пуском по напряжению;
- сигнализация ОЗЗ по 3Uo;
- направленая защита;
- с действием на сигнал или отключение.

Функциональные схемы 33-1 и 33-2 приведены на Рисунке 3.1.6 и Рисунке 3.1.7.

Таблица 3.1.8 – Конфигурационные ключи 33-1 и 33-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B51, B56 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	33-1 / 33-2
B52, B57 – Тип 33	3Io 3Io + 3Uo 3Uo Направл	3Io	Тип
B53, B58 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B54, B59 - Контроль направленности	HM+ HM-	HM+	ОНМ

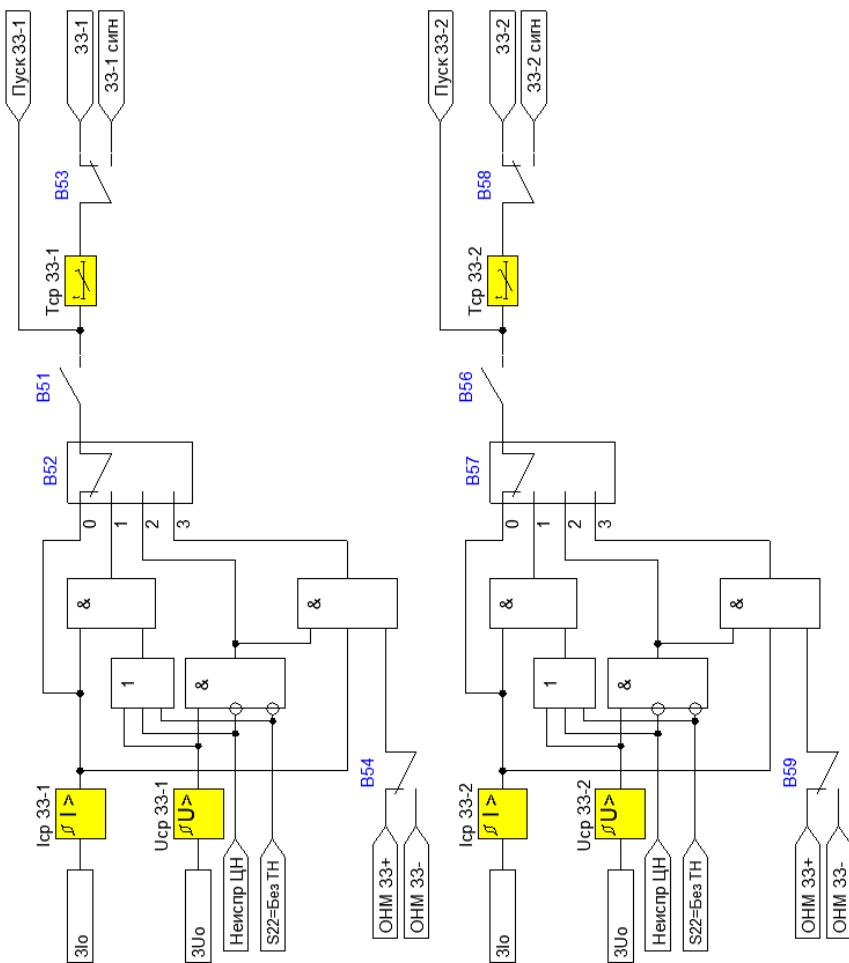


Рисунок 3.1.6 – Функциональная схема 33-1 и 33-2 для сервисной уставки «Тип присоединения» = ОЛ, ВВ, СВ

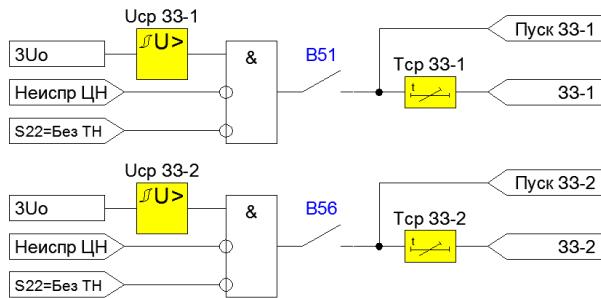


Рисунок 3.1.7 – Функциональная схема 33-1 и 33-2  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ТН

Область срабатывания направленной ОНМ задается, как и у МТЗ, углом максимальной чувствительности  $\phi_{МЧ}$ . Тогда область срабатывания будет определяться диапазоном  $-90^\circ \leq \phi_{МЧ} \leq +90^\circ$ , что составляет  $180^\circ$ . Отсчет вышеупомянутых углов ведется от оси вектора 3Uo против часовой стрелки (Рисунок 3.1.8). Определение угла между током и напряжением блокируется при  $3Uo \leq 15V$  и  $3Io \leq 50mA$  (вторичные значения). При использовании расчетного тока НП определение угла осуществляется при токах свыше 0,2А (вторичные значения).

При неисправностях в цепях напряжения токовая защита с пуском по напряжению переводится в токовый режим, работа направленной защиты блокируется.

Технические параметры приведены в Таблице 3.1.9.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.10.

Таблица 3.1.10 – Месторасположение уставок 33-1 и 33-2 в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ Общие 33	
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ 33-1	
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ 33-2	

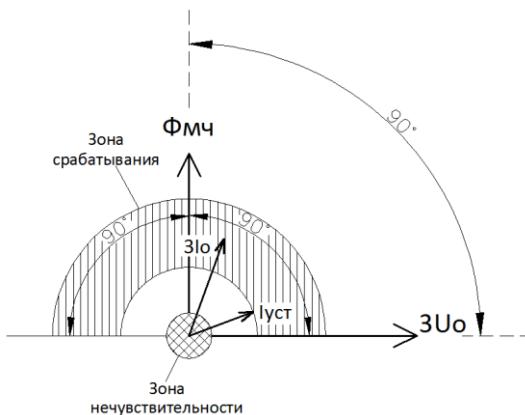


Рисунок 3.1.8 – Определение направления мощности нулевой последовательности

Таблица 3.1.9 – Технические параметры 33-1 и 33-2

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по току в первичных величинах, А	0,05 – 300,00	0,01	0,5	Icp
Коэффициент возврата пусковых органов по току	---	---	0,95	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tcp
Угол максимальной чувствительности фмч, град	0 – 359,9	0,1	90	Fмч 33
Уставка по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	30	Ucp
Коэффициент возврата пусковых органов по напряжению	---	---	1,05	---

### 3.1.4 Защита минимального напряжения

ЗМН предназначена для обеспечения надежной работы ответственных потребителей при недопустимом снижении напряжения в электрической сети. Значительное снижение возможно при близких коротких замыканиях или при значительных перегрузках. В таких режимах защита производит отключение неответственных присоединений, что позволяет сохранить питание и запуск ответственной нагрузки.

Предусмотрено две ступени ЗМН, каждая из которых может быть настроена в следующих конфигурациях (Таблица 3.1.11):

- с блокировкой по дискретному входу;
- с блокировкой от пуска МТЗ-3 и МТЗ-4;
- с действием на сигнал или отключение.

Функциональные схемы ЗМН-1 и ЗМН-2 приведены на Рисунке 3.1.9 и Рисунке 3.1.10.

Защита срабатывает при снижении всех линейных напряжений ниже уставки срабатывания. Для исключения неселективного отключения вводных присоединений при КЗ на отходящих линиях небольшой протяженности, возможен ввод блокировки при пуске токовых защит. При неисправностях в цепях напряжения ступени ЗМН блокируются.

Технические параметры приведены в Таблице 3.1.12.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.13.

Таблица 3.1.11 – Конфигурационные ключи ЗМН-1 и ЗМН-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
В61, В66 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ЗМН-1 / ЗМН-2
В62, В67 - Блокировка по ДВ	ОТКЛ ВКЛ ИНВ	ОТКЛ	Блок по ДВ
В63, В68 - Блокировка по пуску МТЗ-3 и МТЗ-4	- / +	-	Блок по МТЗ
В64, В69 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

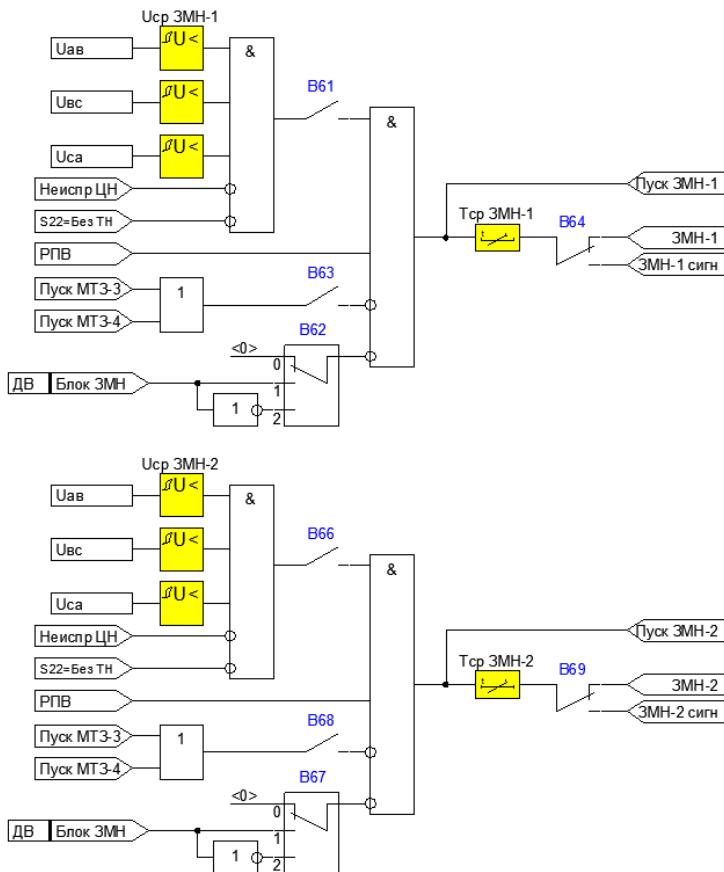


Рисунок 3.1.9 – Функциональная схема ЗМН-1 и ЗМН-2  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ОЛ, ВВ

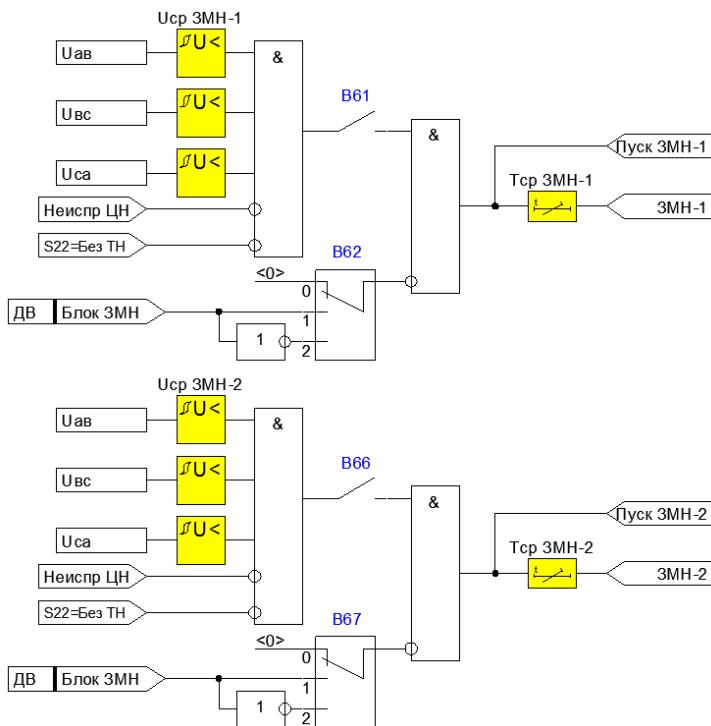


Рисунок 3.1.10 – Функциональная схема 3МН-1 и 3МН-2  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ТН

Таблица 3.1.12 – Технические параметры ЗМН-1 и ЗМН-2

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	60	Uср
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	1,05	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tср

Таблица 3.1.13 – Месторасположение уставок ЗМН-1 и ЗМН-2 в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗМН-1			
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗМН-2			

### 3.1.5 Защита от несимметрии напряжений

ЗНН предназначена для выявления несимметричных режимов работы электрических сетей и отключения чувствительной к ним нагрузки. Уровень несимметрии по напряжению определяется как:

$$N_U = \frac{U_2}{U_1} * 100\%,$$

где:

$U_1$  – действующее значение напряжения прямой последовательности;

$U_2$  – действующее значение напряжения обратной последовательности.

При неисправностях в цепях напряжения защита от несимметрии напряжений блокируется.

Функциональная схема ЗНН приведена на Рисунке 3.1.11. Описание конфигурационных ключей приведено в Таблице 3.1.14.

Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.15.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.16.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

Таблица 3.1.14 – Конфигурационные ключи ЗНН

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B71 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ЗНН
B72 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

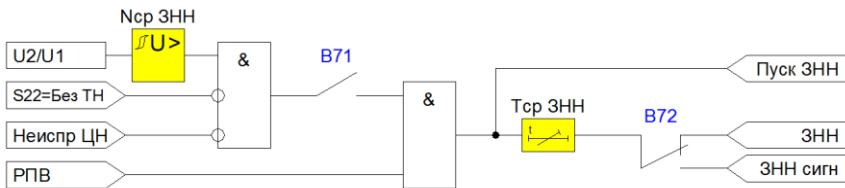


Рисунок 3.1.11 – Функциональная схема ЗНН

Таблица 3.1.15 – Технические параметры ЗНН

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уровень срабатывания по несимметрии, %	0,5 – 100	0,1	15	Ncp
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	0,95	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tср

Таблица 3.1.16 – Месторасположение уставок ЗНН в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗНН

### 3.1.6 Защита от повышенного напряжения

Для защиты потребителей, чувствительных к повышению напряжения (например, конденсаторные батареи и трансформаторы), в устройстве предусмотрены две ступени ЗПН.

Пуск защиты осуществляется от пусковых органов максимального напряжения ( $U_{AB}$ ,  $U_{BC}$ ,  $U_{CA}$ ), объединенных по схеме «ИЛИ». Защита блокируется при отсутствии сигнала «РПВ».

Функциональная схема ЗПН приведена на Рисунке 3.1.11 и Рисунке 3.1.12. Описание конфигурационных ключей приведено в Таблице 3.1.17.

Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.18.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.19.

Таблица 3.1.17 - Конфигурационные ключи ЗПН-1 и ЗПН-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B76, B81 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ЗПН-1 / ЗПН-2
B77, B82 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B78, B83 - Блокировка по ДВ	ОТКЛ ВКЛ ИНВ	ОТКЛ	Блок по ДВ

Таблица 3.1.18 - Технические параметры ЗПН

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по напряжению во вторичных величинах, В	50 – 200	0,1	115	Ucp
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	1,05	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tcp

Таблица 3.1.19 - Месторасположение уставок ЗПН-1 и ЗПН-2 в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗПН-1
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗПН-2

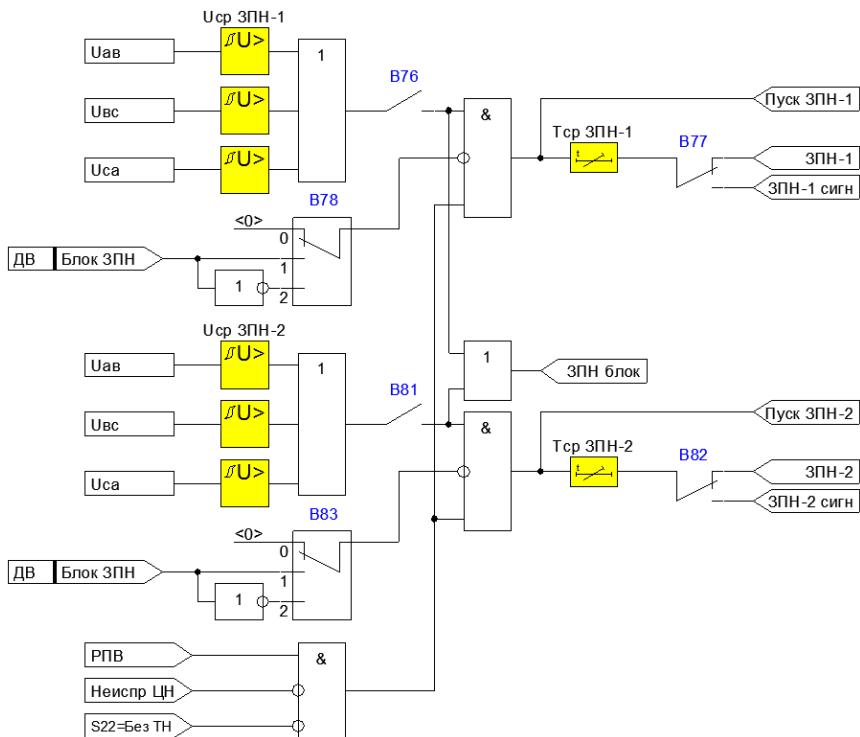


Рисунок 3.1.11 – Функциональная схема ЗПН-1 и ЗПН-2  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ОЛ, ВВ

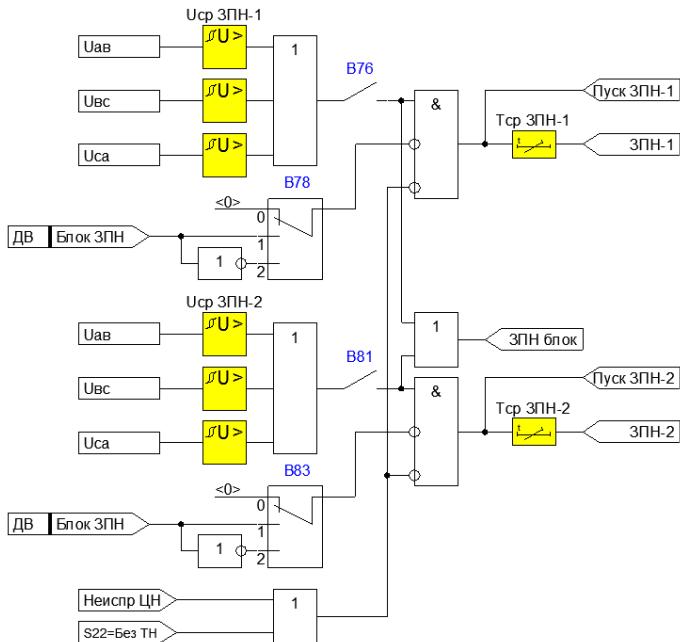


Рисунок 3.1.12 – Функциональная схема ЗПН-1 и ЗПН-2 для сервисной уставки «Тип присоединения» = ТН

### 3.1.7 Контроль исправности ЦН и напряжение сборных шин

Функция контроля цепей напряжения предназначена для выявления неисправностей в цепях напряжения и блокирования функций защит и автоматики, которые в таких режимах могут работать неправильно. Такими неисправностями могут быть:

- отключение автоматического выключателя (автомата) цепей напряжения;
  - обрыв цепей напряжения;
  - перегорание одного или нескольких предохранителей в первичных цепях измерительного ТН.

Контроль исправности осуществляется следующими способами (Таблица 3.1.20).

1) Контроль положения автомата цепей напряжения через ДВ защиты с использованием его дополнительных блок-контактов.

Отключение автоматического выключателя может произойти при КЗ в цепях напряжения вследствие ошибки обслуживающего персонала или при неисправности самого автомата. Положение автомата контролируется через дискретный вход. При появлении логического нуля на ДВ «**Авт ТН**» сигнал «**Неиспр ЦН**» формируется без задержки времени.

2) Обрыв цепей напряжения выявляется при одновременном выполнении следующих условий (Рисунок 3.1.13):

- отсутствие всех линейных напряжений;
- отсутствие пусковых сигналов МТЗ;
- наличие токов нагрузки.

3) Перегорание одного или нескольких предохранителей в первичных цепях измерительного трансформатора напряжения приводит к срабатыванию КЦН при выполнении следующих условий:

- отсутствие тока обратной последовательности;
- наличие токов нагрузки;
- наличие напряжения обратной последовательности.

В последних двух случаях сигнал «**Неиспр ЦН**» формируется с задержкой времени «**Тср НЦН**» (Таблица 3.1.21).

При неисправностях в цепях напряжения, выявленных системой самодиагностики устройства, функция КЦН блокируется.

При установке блока в камеру измерительного ТН и задании соответствующего значения уставки «**Тип присоединения**», контроль исправности может также осуществляться с помощью дискретного входа «**Uvv**». В этом случае на данный вход необходимо завести последовательно контакт положения вводного выключателя (РПВ ВВ) и выходной контакт реле напряжения, установленного во вторичные цепи трансформатора напряжения до ввода (Рисунок 3.1.14).

Расположение уставок в меню устройства для КЦН приведено в Таблице 3.1.22.

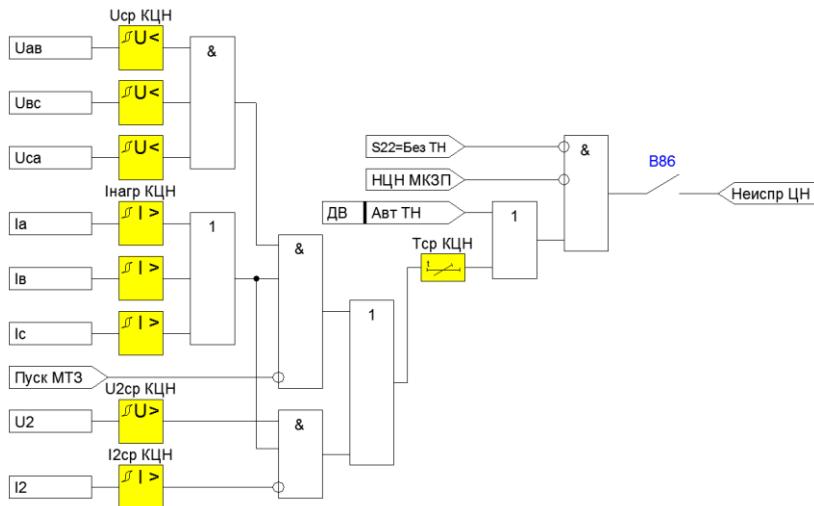


Рисунок 3.1.13 – Функциональная схема контроля ЦН для отходящих линий и вводного выключателя

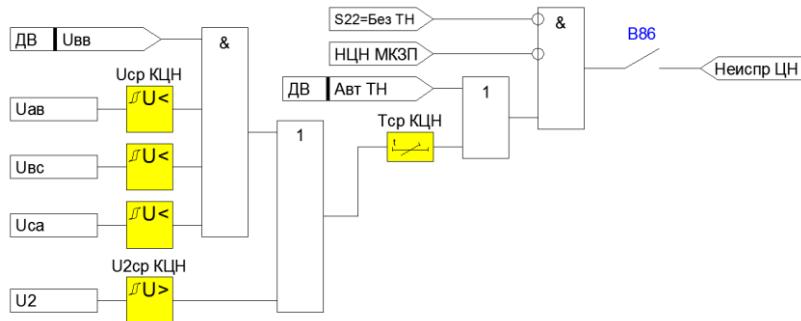


Рисунок 3.1.14 – Функциональная схема контроля ЦН для камеры ТН

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.1.20 – Конфигурационные ключи КЦН

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B86 – Ввод/вывод КЦН из действия	- / +	-	КЦН

Таблица 3.1.21 – Технические параметры КЦН

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	20	Uср
Уставка по напряжению обратной последовательности во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	15	U2ср
Коэффициент возврата пусковых органов по напряжению	---	---	1,05	---
Ток нагрузки во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	0,5	Iнагр
Уставка по току срабатывания обратной последовательности во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	0,5	I2ср
Коэффициент возврата пусковых органов по току	---	---	0,95	---
Уставка по времени срабатывания, с	1 – 300	0,01	5	Tср

Таблица 3.1.22 – Месторасположение уставок КЦН в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → Контроль ЦН			

Для работы автоматики АПВ и АВР(ВНР) предусмотрен орган контроля напряжения на сборных шинах, который формирует сигнал **«Uсш»** (Рисунок 3.1.15).

Данный сигнал будет сформирован, если на всех входах элемента «И» будут присутствовать логические «1». В формировании сигнала участвуют:

- орган контроля линейного напряжения  $U_{AB}$ ,  $U_{BC}$  и  $U_{CA}$ , который блокирует формирование **«Uсш»**, если уровень напряжения находится не в заданном диапазоне (Таблица 3.1.24);
- орган контроля напряжения обратной последовательности;
- орган контроля напряжения нулевой последовательности;
- орган контроля частоты сети, формирующий логический «0» на своем выходе в случае снижения частоты ниже заданного уровня;

В алгоритме также предусмотрена блокировка при неисправностях в цепях напряжения (сигнал **«Неиспр ЦН»**) и при отсутствии подключения цепей напряжения (уставка **«Схема ТН»** - без ТН).

Расположение уставок в меню для **«Uсш»** приведено в Таблице 3.1.25.

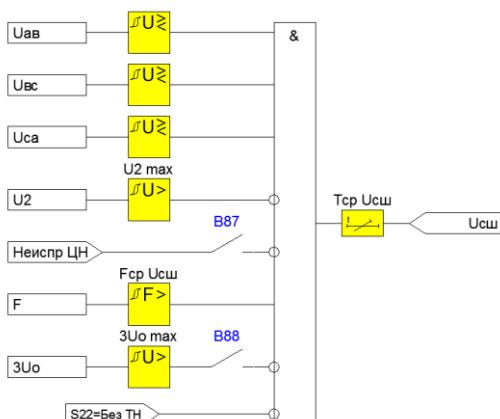


Рисунок 3.1.15 – Формирование сигнала **«Uсш»**

Таблица 3.1.23 – Конфигурационные ключи для сигнала **Uсш**

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B87 – Контроль исправности ЦН	- / +	-	Блок по КЦН
B88 – Контроль 3Uо	- / +	-	Блок по 3Uо

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.1.24 – Технические параметры Исш

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по максимальному напряжению во вторичных величинах, В	50 – 200	0,1	115	Исш max
Уставка по минимальному напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	90	Исш min
Уставка по напряжению обратной последовательности во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	15	U2max Исш
Уставка по напряжению нулевой последовательности во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	15	3U0max Исш
Коэффициент возврата пусковых органов по напряжению 3Uo, U2	---	---	1,05	---
Уставка срабатывания по частоте, Гц	45 – 55	0,01	49,90	Fcp Исш
Коэффициент возврата пусковых органов по частоте	---	---	Fуст+0,1Гц	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	2	Tcp

Таблица 3.1.25 – Месторасположение уставок в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → Исш			

### 3.1.9 Защита минимального тока

ЗМТ предусмотрена для отключения электрических двигателей при потере или механической нагрузки на валу (технологическая защита).

Защита срабатывает при снижении всех фазных токов ниже заданной уставки. Защита блокируется при отсутствии сигнала «РПВ». Защита может действовать на сигнал и на отключение.

Функциональная схема ЗМТ приведена на Рисунке 3.1.16. Описание конфигурационных ключей приведено в Таблице 3.1.29.

Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.30.

Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.31.

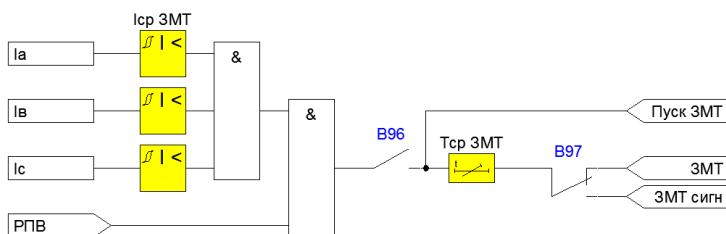


Рисунок 3.1.16 – Функциональная схема ЗМТ

Таблица 3.1.29 – Конфигурационные ключи ЗМТ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B96 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ЗМТ
B97 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

Таблица 3.1.30 – Технические параметры ЗМТ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Ток срабатывания во вторичных величинах, А	0,1 – 10	0,01	0,5	Icp
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	1,05	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tср

Таблица 3.1.31 – Месторасположение уставок ЗМТ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗМТ

### 3.1.10 Защита от несимметрии фазных токов

ЗНФ предназначена для защиты двигательной нагрузки от неполнофазных режимов работы (Рисунок 3.1.17). Условиями срабатывания защиты являются:

- абсолютное значение тока обратной последовательности должно быть больше уставки срабатывания;
- ток обратной последовательности, выраженный в процентах от тока прямой последовательности, должен быть больше заданного уровня;
- отсутствие пуска защит МТЗ, 33 и ЗНН.

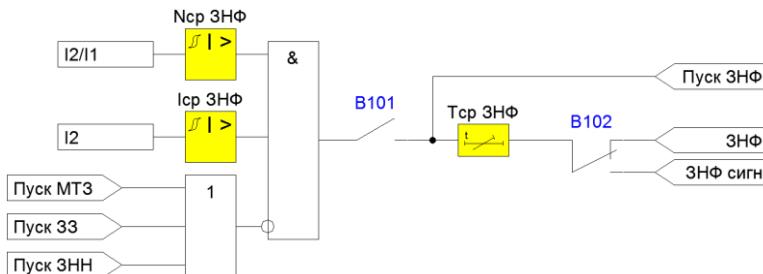


Рисунок 3.1.17 – Функциональная схема ЗНФ

Описание конфигурационных ключей приведено в Таблице 3.1.32. Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.33. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.34.

Таблица 3.1.32 – Конфигурационные ключи ЗНФ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B101 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ЗНФ
B102 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

Таблица 3.1.33 – Технические параметры ЗНФ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уровень срабатывания по несимметрии, %	0,5 – 100	0,1	15	Ncp
Уставка срабатывания по току обратной последовательности во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	0,25	Icp
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	0,95	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tcp

Таблица 3.1.34 – Месторасположение уставок ЗНФ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗНФ			

### 3.1.11 Защита от пульсаций токов нагрузки

Защита применяется для диагностики агрегата «электродвигатель-механизм» в случае возникновения повышенного уровня пульсирующей с частотой вращения приводимого механизма нагрузки (например, вследствие проскальзывания ремня по шкиву).

Уровень пульсации выражается в процентах от номинальной или максимальной мощности нагрузки в зависимости от их соотношения и вычисляется по выражениям:

$$P_{\text{пульс}} = \frac{P_{\text{МАКС}} - P_{\text{МИН}}}{P_{\text{НОМ}}} \cdot 100\% \quad \text{при } P_{\text{МАКС}} \leq P_{\text{НОМ}}$$

$$P_{\text{пульс}} = \frac{P_{\text{МАКС}} - P_{\text{МИН}}}{P_{\text{МАКС}}} \cdot 100\% \quad \text{при } P_{\text{МАКС}} \geq P_{\text{НОМ}}$$

где:

$P_{\text{МАКС}}$  и  $P_{\text{МИН}}$  – максимальное и минимальное значение мощности, измеренное за установленный период;

$P_{\text{НОМ}}$  – номинальная мощность электродвигателя.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

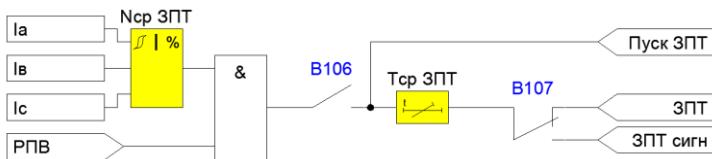


Рисунок 3.1.18 – Функциональная схема ЗПТ

Изменение активной мощности контролируется в заданном уставкой интервале времени, превышающем период вращения приводимого электродвигателем механизма «Тпульс».

Для того чтобы защита не фиксировала резкие перепады мощности при включении и отключении выключателя, пусковой орган действует только при наличии сигнала «РПВ» (Рисунок 3.1.18).

Описание конфигурационных ключей приведено в Таблице 3.1.35. Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.36. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.37.

Таблица 3.1.35 – Конфигурационные ключи ЗПТ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B106 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ЗПТ
B107 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

Таблица 3.1.36 – Технические параметры ЗПТ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уровень срабатывания, %	0,5 – 100	0,1	20	Ncp
Период пульсаций, с	0,2 – 10	0,1	1	Тпульс
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	0,95	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	5	Tcp

Таблица 3.1.37 – Месторасположение уставок ЗПТ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗПТ

### 3.1.12 Тепловая перегрузка ЭД

Для выполнения функций защиты электродвигателей от перегрузки в устройстве предусмотрена интегрально-зависимая характеристика срабатывания, которая строится на основе тепловой модели электродвигателя (Рисунок 3.1.19).

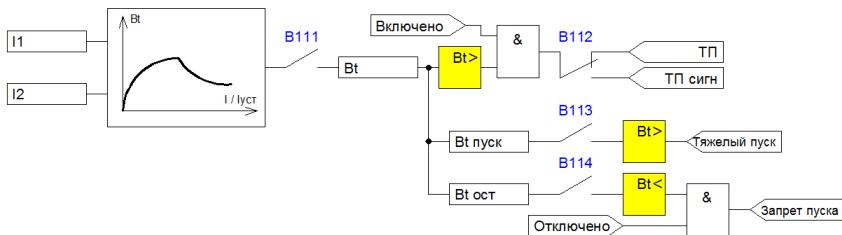


Рисунок 3.1.19 – Функциональная схема ТП ЭД

Программа защиты позволяет:

- контролировать тепловое состояние электродвигателя после его включения как в номинальных режимах работы, так и при перегрузках;
- имитировать охлаждение электродвигателя после устранения перегрузки или полной остановки с постоянной времени, соответствующей постоянной времени охлаждения;
- при повторных пусках и периодических перегрузках учитывать накопленный ранее тепловой импульс;
- осуществлять диагностику агрегата «электродвигатель-механизм» при очередном пуске путем сравнения приращения теплового импульса за время пуска с контрольным значением;
- запрещать пуск электродвигателя при остаточном тепловом импульсе, превышающем контрольное значение.

Тепловое состояние электродвигателей, работающих в тяжелых условиях пуска, подверженных частым перегрузкам по технологическим причинам, будет определяться не только степенью перегрузки и её длительностью, но и предшествующим тепловым состоянием.

Поэтому характеристика срабатывания защиты должна быть интегрально зависимой от тока, учитывать предшествующее перегрузке тепловое состояние, процесс отдачи тепла, как в режиме перегрузки, так и в нормальном режиме работы и отключении от сети. Структура построения такого алгоритма должна соответствовать дифференциальному уравнению, учитывающему отдачу тепла с поверхности обмотки:

$$T_H \cdot \frac{dB}{dt} = K_I^2 - \tau \cdot B, \quad (3.1)$$

где:

$B$  – тепловой импульс, отражающий тепловое состояние электродвигателя;

$T_H$  – постоянная времени нагрева (охлаждения) электродвигателя;

$\tau$  – коэффициент интегрирования;

$K_I = I_{ЭКВ} / I_{С3}$  – кратность тока перегрузки.

Этому выражению соответствует передаточная функция инерционного звена. Таким образом, накопление теплового импульса во времени происходит по экспоненциальному закону. Коэффициент интегрирования  $\tau$  подобран таким образом, чтобы снижение теплового импульса после снятия перегрузки происходило с постоянной времени, соответствующей постоянной времени охлаждения работающего электродвигателя. При отключении электродвигателя от сети коэффициент  $\tau$  должен соответствовать постоянной времени охлаждения остановленного двигателя.

На Рисунке 3.1.20 приведены зависимости  $B_t = f(t)$  в различных режимах работы электродвигателя.

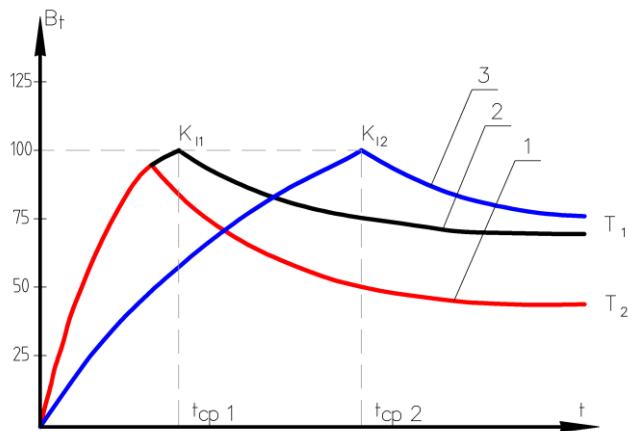


Рисунок 3.1.20 – Зависимости  $B_t = f(t)$  при различных кратностях тока  $K_i$ :

- 1 – зависимость  $B_t = f(t)$  при кратности тока перегрузки  $K_{I1}$  и устраниении перегрузки до момента отключения электродвигателя;
- 2 – зависимость  $B_t = f(t)$  при кратности тока перегрузки  $K_{I1}$  и отключении электродвигателя при достижении  $B_t = 100$ ;
- 3 – зависимость  $B_t = f(t)$  при кратности тока перегрузки  $K_{I2}$  и отключении электродвигателя.

Поскольку ток обратной последовательности вызывает повышенный нагрев обмотки ротора, составляющая этого тока входит в выражение для определения эквивалентного тока, вызывающего нагрев электродвигателя, с коэффициентом  $K$ :

$$I_{\text{ЭКВ}} = \sqrt{I_1^2 + K \cdot I_2^2}, \quad (3.2)$$

где:

- $I_1$  – вычисленный ток прямой последовательности;
- $I_2$  – вычисленный ток обратной последовательности;
- $I_{\text{ЭКВ}}$  – эквивалентный ток, по которому оценивается перегрузочная способность двигателя;
- $K$  – коэффициент, учитывающий долевое участие тока обратной последовательности в тепловой модели двигателя.

Моментом начала пуска электродвигателя считается момент превышения эквивалентного тока заданной уставки «**Iср**». Моментом окончания – момент снижения ниже заданной уставки. Данный промежуток времени является временем пуска электродвигателя, а максимальный ток за это время – пусковым током электродвигателя. Тогда время срабатывания защиты определяется по выражению:

$$t_{CP} = T \cdot \ln \left[ \frac{K_I^2 - B_t}{K_I^2 - 1} \right], \quad (3.3)$$

где:

$K_I = I_{ЭКВ} / I_{CP}$  – кратность тока перегрузки;

$T = T_H$  – постоянная времени нагрева двигателя;

$B_t$  – начальное тепловое состояние двигателя (текущее значение теплового импульса), выраженный в о.е.

При включении двигателя из «холодного» состояния на момент включения  $B_t = 0$ . Расчет теплового импульса производится при  $K_I > 1$  по выражению:

$$B_t = K_I^2 - ((K_I^2 - 1) \cdot e^{-t/T_H}), \quad (3.4)$$

где  $t$  – текущее значение времени до отключения двигателя.

При  $K_I < 1$  значение теплового импульса определяется тепловой моделью по выражению:

$$B_t = K_I^2 \left( 1 - e^{-t/T} \right), \quad (3.5)$$

где:

$T = T_H$  – для работающего двигателя;

$T = T_O$  – для остановленного двигателя.

После отключения электродвигателя защитой от перегрузки устройство производит расчет времени до снятия блокировки на включение электродвигателя. Моментом снятия блокировки считается достижение такого теплового состояния электродвигателя, при котором текущий тепловой импульс ( $B_t$ ) будет меньше ( $100 - B_{t\_контр}$ ).

При введении интегрально-зависимой характеристики может осуществляться диагностика условий пуска (Таблица 3.1.38). Сигнал «**Тяжелый пуск**» будет сформирован, если приращение теплового импульса за время пуска превысит заданное уставкой значение:

$$\Delta B_{t\_пуск} = B_{t\_пуск} - B_{ост} > B_{t\_контр}, \quad (3.6)$$

где:

$B_{t\_пуск}$  – значение теплового импульса на момент окончания пуска, когда ток снизился менее уставки ТП;

$B_{ост}$  – значение теплового импульса на момент начала пуска, когда ток превысило значение уставки;

$B_{t\_контр}$  – уставка по тепловому импульсу, определенная из условий нормально-го пуска.

Команда «**Запрет пуска**» будет сформирована, если тепловое состояние электродвигателя на момент отключения не допускает повторного пуска по условию недопустимого его нагрева:

$$B_t > 100 - B_{t\_контр}. \quad (3.7)$$

При перерыве в питании устройства тепловое состояние двигателя сохраняется в энергонезависимой памяти, но не пересчитывается после его восстановления.

Рекомендации по выбору уставок и характеристики срабатывания ТП ЭД представлены в ПРИЛОЖЕНИИ В.

Таблица 3.1.38 – Конфигурационные ключи ТП ЭД

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B111 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ТП
B112 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B113 - Тяжелый пуск	- / +	-	Тяжелый пуск
B114 - Запрет пуска	- / +	-	Запрет пуска

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.1.39 – Технические параметры ТП ЭД

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по току во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	5	Icp
Коэффициент возврата пусковых органов по уровню пульсаций	---	---	0,95	---
Постоянная времени нагрева ЭД, с	500 – 30000	1	900	Tнагр
Постоянная времени охлаждения ЭД, с	500 – 30000	1	1500	Toхл
Коэффициент участия тока обратной последовательности	1 – 5	0,1	3	KI2
Контрольный тепловой импульс, %	0,5 – 90	0,1	40	Bt_контр

Таблица 3.1.40 – Месторасположение уставок ТП в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ТП			

### 3.1.13 Логическая защита шин

ЛЗШ предназначена для ликвидации КЗ на сборных шинах без выдержки времени. Для этого сигналы от пусковых органов МТЗ нижестоящих присоединений заводятся на дискретные входы вышеуказанных защит в качестве входных сигналов «ДВ ЛЗШ1» и «ДВ ЛЗШ2». В зависимости от типа схемы ЛЗШ данные сигналы (Рисунок 3.1.21):

- блокируют действие ЛЗШ при параллельной схеме;
- разрешают действие защиты при последовательной схеме.

Отключение вводного выключателя происходит по истечении регулируемой выдержки времени «**Тср лзш**» в случае наличия сигналов пусков МТЗ и отсутствии блокировки от устройств отходящих присоединений.

При длительном наличии логической единицы на входе для параллельной схемы и отсутствии сигнала для последовательной схемы, формируется сигнал неисправности «**Неиспр ЛЗШ**».

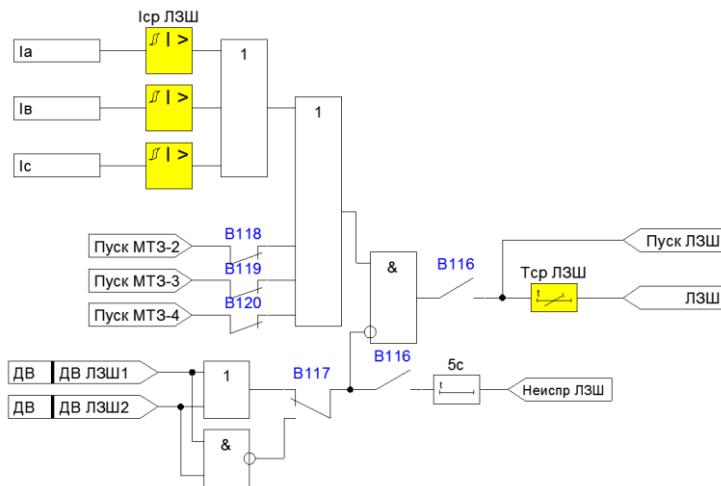


Рисунок 3.1.21 – Функциональная схема ЛЗШ

Описание конфигурационных ключей ЛЗШ приведено в Таблице 3.1.42. Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.41. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.43.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

Таблица 3.1.41 – Технические параметры ЛЗШ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 10	0,01	0,2	Tcp
Уставка по току во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	10	Icp

Таблица 3.1.42 – Конфигурационные ключи ЛЗШ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B116 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	Ввод защиты
B117 - Тип ЛЗШ	Параллельная Последовательная	Параллельная	Тип
B118 – Пуск ЛЗШ от МТЗ-2	- / +	+	Пуск от МТЗ-2
B119 – Пуск ЛЗШ от МТЗ-3	- / +	+	Пуск от МТЗ-3
B120 – Пуск ЛЗШ от МТЗ-4	- / +	+	Пуск от МТЗ-4

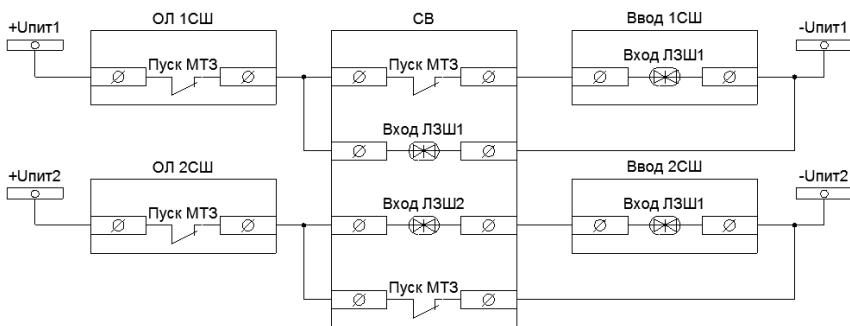


Рисунок 3.1.22 – Последовательная схема ЛЗШ

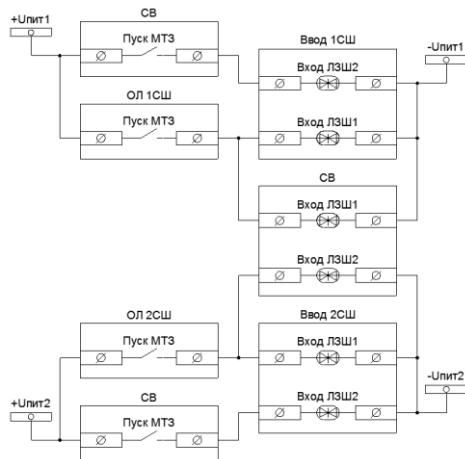


Рисунок 3.1.23 – Параллельная схема ЛЗШ

Таблица 3.1.43 – Месторасположение уставок ЛЗШ в меню

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗИА → Уставки 1 / 2 → ЛЗШ			

### 3.1.14 Дуговая защита

Дуговая защита предназначена для выявления и ликвидации коротких замыканий в распределительных устройствах, сопровождающихся открытым горением электрической дуги. Для этого в устройстве предусмотрены три входа для подключения датчиков дуговой защиты – фотодиодных или оптоволоконных.

Дуговая защита может быть выполнена с пуском по напряжению, при этом пусковой орган напряжения срабатывает в случае снижения хотя бы одного линейного напряжения ниже заданной уставки. Пуск по напряжению блокируется при неисправностях в цепях напряжения (наличие сигнала «Неиспр ЦН»).

Датчики дуговой защиты ДЗ-1 и ДЗ-2 включены в цепь сигнала «**ОТКЛ СШ от ДЗ**», который конфигурируется на любое выходное реле устройства.

В зависимости от места установки датчика дуговой защиты, ДЗ-3 может быть включен в цепь сигнала «**ЗДЗ**», действующего на отключение собственного выключателя или в цепь сигнала «**ОТКЛ СШ от ДЗ**». Кроме того, формирование сигнала «**ЗДЗ**» можно осуществить с пуском по току.

**Внимание!**

Для типов присоединения, заданных как «ОЛ», «ВВ» или «ТН» появление сигнала «**ОТКЛ 1СШ от ДЗ**» всегда означает отключение от дуговой защиты только своей секции (то есть там, где установлена защита).

В алгоритме предусмотрен сигнал **«Разр ЗДЗ»**, с помощью которого производится оперативный ввод/вывод ЗДЗ через ключ управления.

При выявлении системой самодиагностики неисправности в каналах дуговой защиты формируется сигнал неисправности соответствующего канала **«Неиспр ДЗ»**, который блокирует действие неисправного канала.

Описание конфигурационных ключей ДЗ приведено в Таблице 3.1.44. Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.45. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.46.

Таблица 3.1.44 – Конфигурационные ключи ЗДЗ

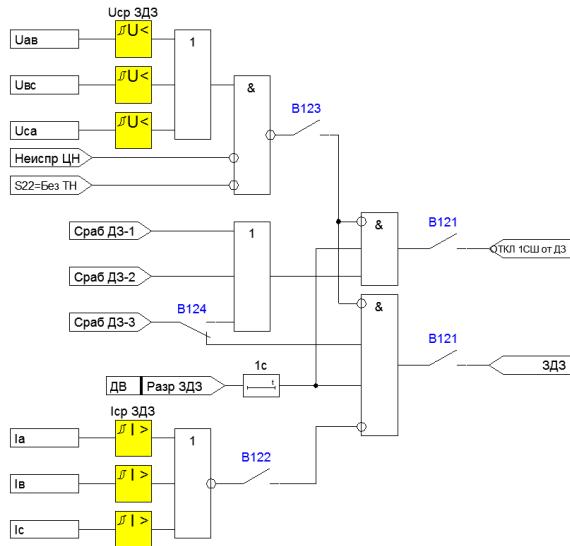
Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B121 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	Ввод защиты
B122 - Пуск по току	- / +	-	Пуск по I
B123 - Пуск по напряжению	- / +	-	Пуск по U
B124 - Работа ДЗ-3	ОТКЛ ВВ ОТКЛ СШ	ОТКЛ ВВ	Работа ДЗ-3

Таблица 3.1.45 – Технические параметры ЗДЗ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по току во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	5	Icp
Уставка по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	70	Ucp
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	0,95	---

Таблица 3.1.46 – Месторасположение уставок ЗДЗ в меню

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ ЗДЗ	

Рисунок 3.1.24 – Функциональная схема ЗДЗ  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ОЛ

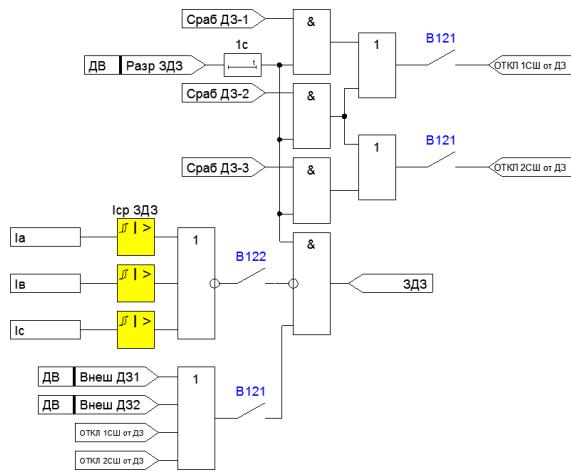


Рисунок 3.1.25 – Функциональная схема ЗДЗ  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = СВ

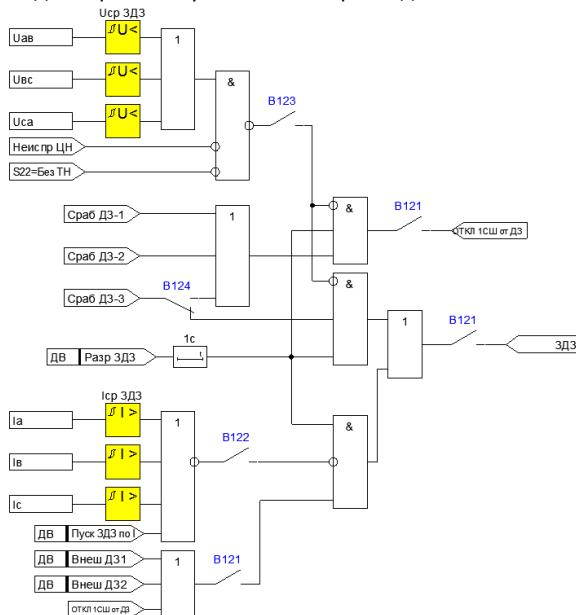


Рисунок 3.1.26 – Функциональная схема ЗДЗ  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ВВ

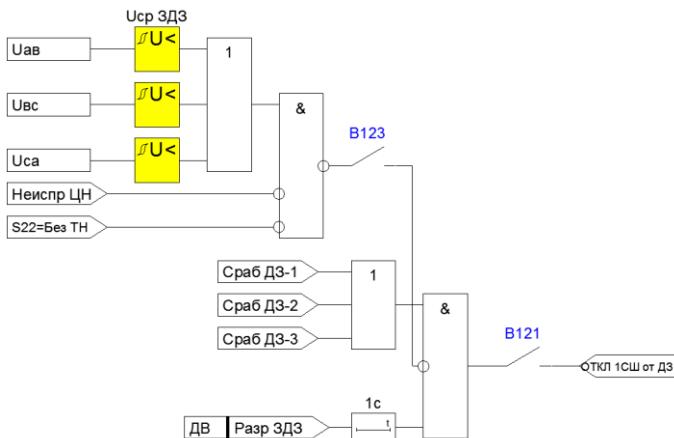


Рисунок 3.1.27 – Функциональная схема ЗДЗ  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ТН

### 3.1.15 Защита максимальной мощности

Защита максимальной активной мощности выполняет функции контроля и отключения нагрузки, потребляемая мощность которой превышает допустимую величину. Предусмотрено две ступени ЗММ, которые могут быть настроены (Рисунок 3.1.28):

- с учетом направления мощности;
- с действием на сигнал или на отключение.

При необходимости, первая из ступеней может действовать с выдержкой времени на сигнал, а вторая – на отключение с последующим включением по АПВ.

Применительно к синхронным двигателям защита максимальной реактивной мощности может выявлять потерю возбуждения электрической машиной и производить ее отключение.

Описание конфигурационных ключей ЗММ приведено в Таблице 3.1.47. Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.48. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.49.

Таблица 3.1.47 – Конфигурационные ключи ЗММ-1 и ЗММ-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B126, B131 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	Ввод защиты
B127, B132 - Контроль направленности	- HM+ HM-	-	ОHM
B128, B133 – Тип контролируемой мощности	Активная Реактивная	Активная	Тип
B129, B134 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

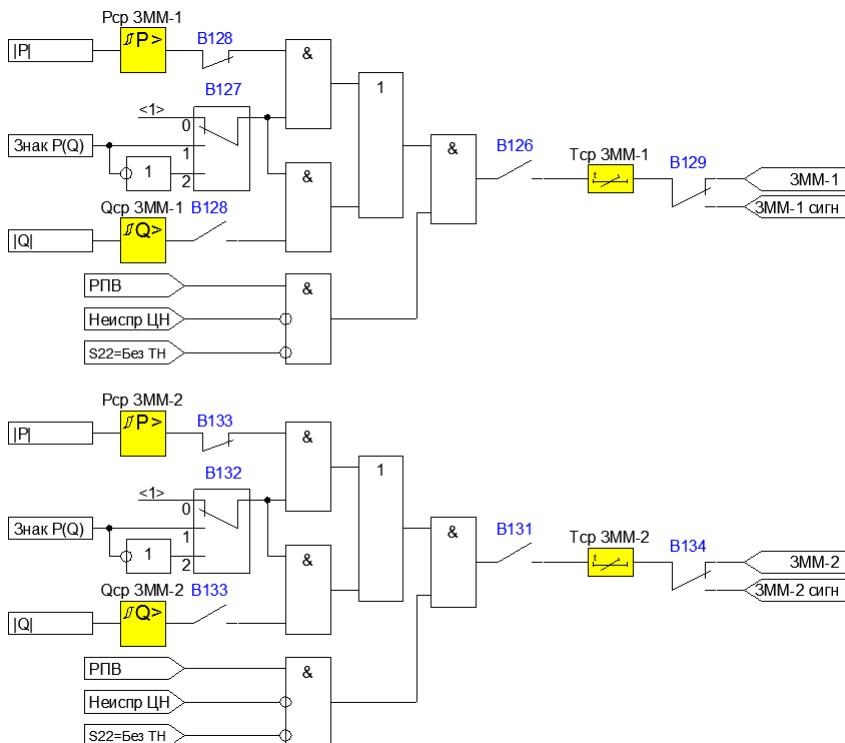


Рисунок 3.1.28 – Функциональная схема ЗММ-1 и ЗММ-2

Таблица 3.1.48 – Технические параметры ЗММ-1 и ЗММ-2

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Мощность срабатывания, кВт (кВАр)	25 – – 15000	1	400	P(Q)ср
Коэффициент возврата пусковых органов	0,5 – 0,95	0,01	0,95	Квозв
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 30000	1	30	Tср

Таблица 3.1.49 – Месторасположение уставок ЗММ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗММ-1			
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗММ-2			

### 3.1.16 Защита от потери питания

Защита от потери питания предназначена для выявления режима потери питания синхронных двигателей и подпитки ими внешней сети.

Для этого предусмотрено две ступени ЗПП-1 и ЗПП-2, каждая из которых может быть настроена в следующих конфигурациях (Таблица 3.1.50):

- с блокировкой по дискретному входу;
- с контролем уровня линейных напряжений;
- с контролем направления активной мощности.

Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.1.51. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.1.52.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.1.50 – Конфигурационные ключи ЗПП-1 и ЗПП-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B136, B146 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	Ввод защиты
B137, B147 - Контроль направления активной мощности	- / +	-	Блок по ОНМ
B138, B148 - Блокировка по ДВ	ОТКЛ ВКЛ ИНВ	ОТКЛ	Блок по ДВ
B139, B149 - Контроль напряжения	- / +	-	Пуск по Ул

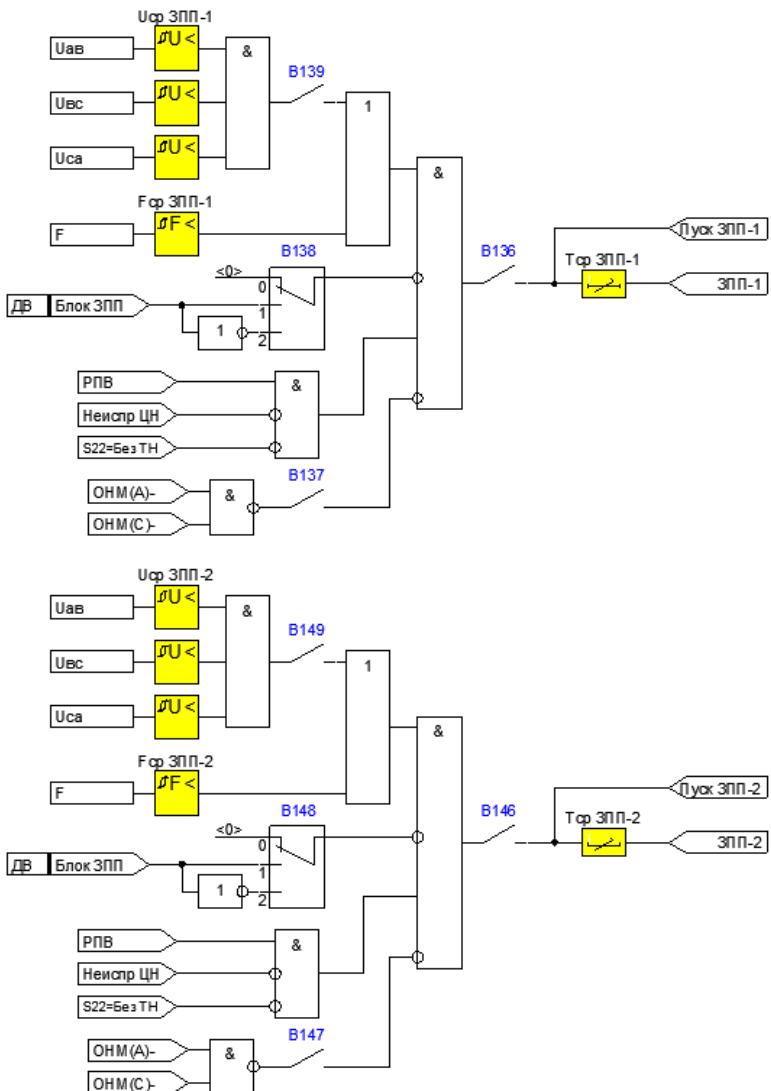


Рисунок 3.1.29 – Функциональная схема ЗПП-1 и ЗПП-2

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.1.51 – Технические параметры ЗПП-1 и ЗПП-2

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка срабатывания по частоте, Гц	45 – 50	0,01	49,90	Fcp
Коэффициент возврата пусковых органов по частоте	---	---	Fуст+0,1Гц	---
Уставка срабатывания по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	60	Ucp
Коэффициент возврата пусковых органов по напряжению	---	---	1,05	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tcp

Таблица 3.1.52 – Месторасположение уставок ЗПП в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗПП-1
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→	ЗПП-2

### 3.1.17 Защита от повышения (понижения) частоты

Защита от повышения (понижения) частоты предназначена для отключения генерирующих присоединений с целью предотвращения недопустимого повышения (понижения) частоты в энергосистеме. Для этого предусмотрено две ступени ЗПЧ-1 и ЗПЧ-2 (Рисунок 3.1.30), каждую из которых можно настроить на срабатывание по факту, или повышения, или понижения частоты.

Таблица 3.1.53 – Конфигурационные ключи ЗПЧ-1 и ЗПЧ-2

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B251, B256 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	Ввод защиты
B252, B257 - Блокировка по ДВ	ОТКЛ ВКЛ ИНВ	ОТКЛ	Блок по ДВ
B253, B258 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B254, B259 – Тип ИО защиты	Макс Мин	Макс	Тип ИО

Таблица 3.1.54 – Технические параметры ЗПЧ-1 и ЗПЧ-2

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка срабатывания по частоте, Гц	45 – 55	0,01	51,00	Fcp
Коэффициент возврата пусковых органов по частоте	---	---	Fуст±0,1Гц	---
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tcp

Таблица 3.1.55 – Месторасположение уставок ЗПЧ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗПЧ-1			
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ЗПЧ-2			

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

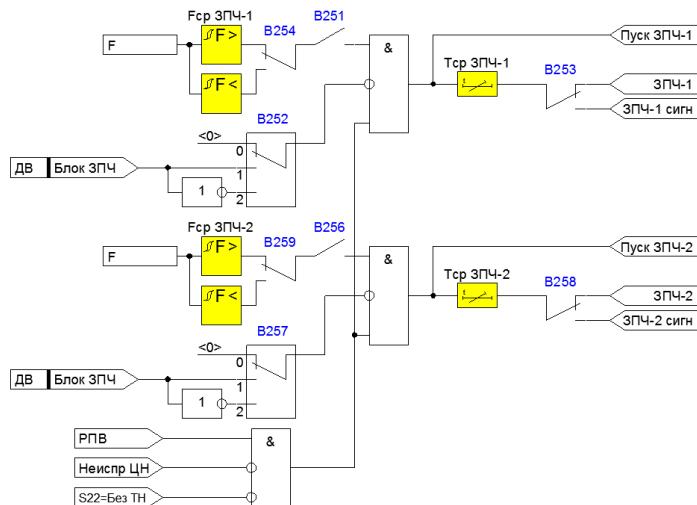


Рисунок 3.1.30 – Функциональная схема ЗПЧ  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ОЛ, ВВ

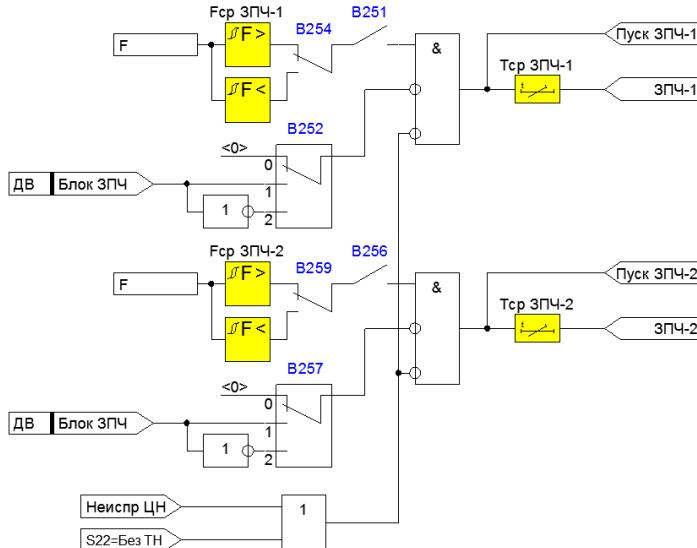


Рисунок 3.1.31 – Функциональная схема ЗПЧ  
для сервисной уставки «Тип присоединения» = ТН

### 3.1.18 Токовая защита обратной последовательности

Токовая защита обратной последовательности применяется для генераторов средней и большой мощности от внешних междуфазных КЗ. Защита также применяется на повышающих трансформаторах с двусторонним питанием. ТЗОП может быть настроена в следующих конфигурациях:

1. ненаправленная защита по току обратной последовательности;
2. с органом направления мощности обратной последовательности (РМОП);
3. с действием на сигнал или отключение.

Область срабатывания направленного РМОП задается, как и у МТЗ, углом максимальной чувствительности  $\phi_{\text{мч}}$ . Тогда область срабатывания будет определяться диапазоном  $-90^\circ \leq \phi_{\text{мч}} \leq +90^\circ$ , что составляет  $180^\circ$ . Отсчет вышеупомянутых углов ведется от оси вектора  $U_2$  против часовой стрелки. Определение угла между током и напряжением блокируется при  $U_2 \leq 15\text{В}$  и  $I_2 \leq 1\text{А}$  (вторичные значения). При неисправностях в цепях напряжения работа направленной защиты блокируется.

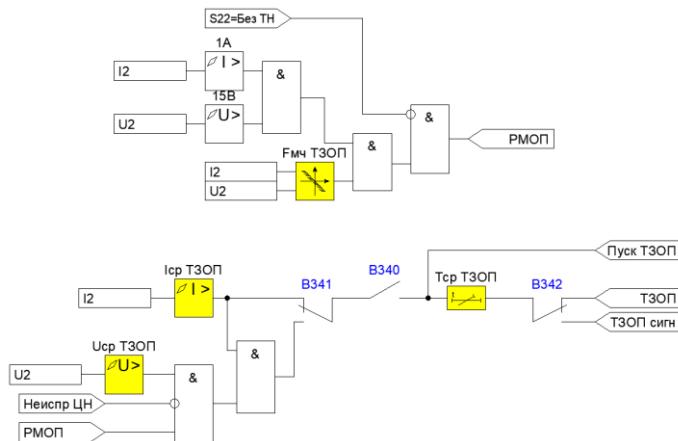


Рисунок 3.1.32 – Функциональная схема ТЗОП

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.1.56 – Конфигурационные ключи ТЗОП

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B340 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	ТЗОП
B341 – Тип работы ТЗОП	I2 I2 + РМОП	I2	Тип
B342 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание

Таблица 3.1.57 – Технические параметры ТЗОП

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по току во вторичных величинах, А	1 – 200	0,01	1,50	Icp
Уставка по напряжению обратной последовательности во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	30	Ucp
Коэффициент возврата пусковых органов	0,5 – 0,95	0,01	0,95	Квозв
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1,00	Tcp
Угол максимальной чувствительности $\phi_{мч}$ , град	0 – 359,9	0,1	110	Fmc РМОП

Таблица 3.1.58 – Месторасположение уставок ЗПЧ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → ТЗОП			

### 3.2 Алгоритмы автоматики

#### 3.2.1 Автоматический ввод резерва и возврат нормального режима

Автоматика АВР предназначена для включения резервного источника питания или секционного выключателя при пропадании напряжения на собственных сборных шинах (Рисунок 3.2.1).

Для работы алгоритма АВР необходимо срабатывания триггера, на выходе которого устанавливается логическая единица при выполнении следующих условий:

- после включения выключателя набрана задержка времени «**Тгот АВР**»;
- действие АВР разрешено ключом управления через ДВ «**Разр АВР**»;
- АВР введен внутренним программным ключом (Таблица 3.2.1);
- появился один из сигналов, пускающих АВР.

Пуск АВР может производиться как при непосредственном снижении напряжения на сборных шинах, так и при срабатывании защит или неправильных действиях обслуживающего персонала:

- «**МТЗ-3**» и «**МТЗ-4**» – предусматривает работу АВР без задержки времени при отключении вводного выключателя ступенями МТЗ;
- «**СП ОТКЛ**» – предусматривает работу АВР при самопроизвольном отключении вводного выключателя;
- «**РО**» – предусматривает работу АВР при ручном отключении вводного выключателя;
- «**Пуск АВР**» – является выходным сигналом пускового органа напряжения АВР, который формируется при снижении линейных (фазных) напряжений ниже заданной уставки и блокируется при неисправностях в цепях напряжения, срабатывании пусковых органов МТЗ и отсутствии напряжения на соседней секции шин (Рисунок 3.2.2);
- «**ВО-1**» – предусматривает работу АВР при отключении вводного выключателя внешней защитой, например дифференциальной защитой трансформатора.

С выхода сработавшего триггера подается команда на отключение выключателя (сигнал «**ОТКЛ по АВР**») и логическая единица на один из входов элемента «И» в цепи сигнала на включение секционного выключателя «**ВКЛ СВ по АВР**». Команда на включение секционного выключателя формируется после отключения вводного выключателя (появляется сигнал «**Отключено**»), при отсутствии сигнала «**Усш**» и наличии сигнала «**Увстр**».

Кроме того, параллельно сигналу «**ОТКЛ по АВР**» формируется сигнал «**Неуспешное АВР**», если сигнал на включения секционного выключателя не сформировался ранее, чем «**Тсбр авр**».

Сброс триггера и блокировка работы алгоритма АВР осуществляется при:

- квтировании;
- появлении сигнала «**ВКЛ СВ по АВР**»;
- выявлении неисправности выключателя;
- неуспешном АВР;
- при неисправностях устройства, выявленных внутренней системой самодиагностики.

Технические параметры АВР приведены в Таблице 3.2.2. Расположение установок в меню устройства приведено в Таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.1 – Конфигурационные ключи АВР

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B241 - Ввод/вывод автоматики из действия	- / +	-	Ввод АВР
B242 - Способ пуска АВР	Ул Уф	Ул	Пуск по У
B243 - Пуск АВР по МТЗ-3	- / +	-	Разр по МТЗ-3
B244 - Пуск АВР по МТЗ-4	- / +	-	Разр по МТЗ-4
B245 - Пуск АВР по СП ОТКЛ	- / +	+	Разр по СП ОТКЛ
B246 - Пуск АВР по РО	- / +	+	Разр по РО
B247 - Место установки ТН	СШ до ввода	СШ	Место ТН

Таблица 3.2.2 – Технические параметры АВР

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка срабатывания по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	50	Uср
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	1,05	---
Уставка по времени готовности, с	0 – 300	0,01	10	Tгот
Уставка по времени сброса, с	0 – 300	0,01	5	Tсбр
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tср

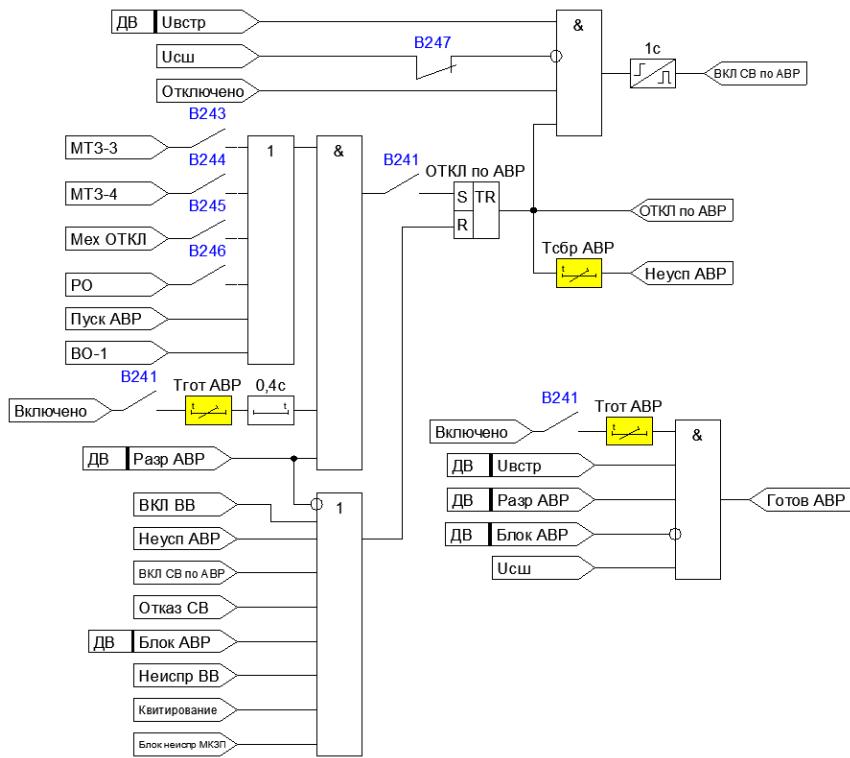


Рисунок 3.2.1 – Функциональная схема АВР

Таблица 3.2.3 – Месторасположение уставок АВР в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → АВР / ВНР			

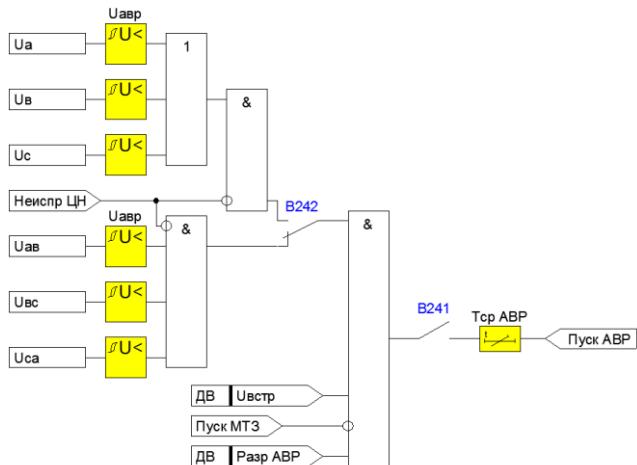


Рисунок 3.2.2 – Функциональная схема формирования сигнала пуска АВР

После включения секционного выключателя по АВР установится в состояние логической единицы триггер, выход которого связан с первым входом элемента «И» в цепи «**ОТКЛ СВ по АВР**». На второй вход этого элемента поступает разрешающий сигнал «**Пуск возврата**», который формируется при наличии трех сигналов:

- «**Uсш**» – сигнал, который подтверждает наличие напряжения на секции после АВР;
- «**Отключено**» – сигнал, который фиксирует отключенное положение выключателя ввода;
- «**Uвв**» – сигнал, который указывает на наличие напряжения на питающем кабеле за отключенным выключателем ввода.

При появлении напряжения на питающем кабеле отключенной секции сформируется сигнал «**Пуск возврата**» и произойдет включение выключателя ввода, а затем – отключение секционного выключателя. Возможно также изменить порядок работы ВНР – отключение СВ и, после этого, включение выключателя ввода.

Таким образом, автоматический возврат схемы после АВР возможен только при наличии контроля напряжения на вводном кабеле (сигнал «**Uвв**») отключенной секции.

Сброс триггера осуществляется сигналом «**Сброс возврата**», формирующимся по схеме «ИЛИ» сигналами «**Сброс ПУ**» и «**ОТКЛ СВ по АВР**».

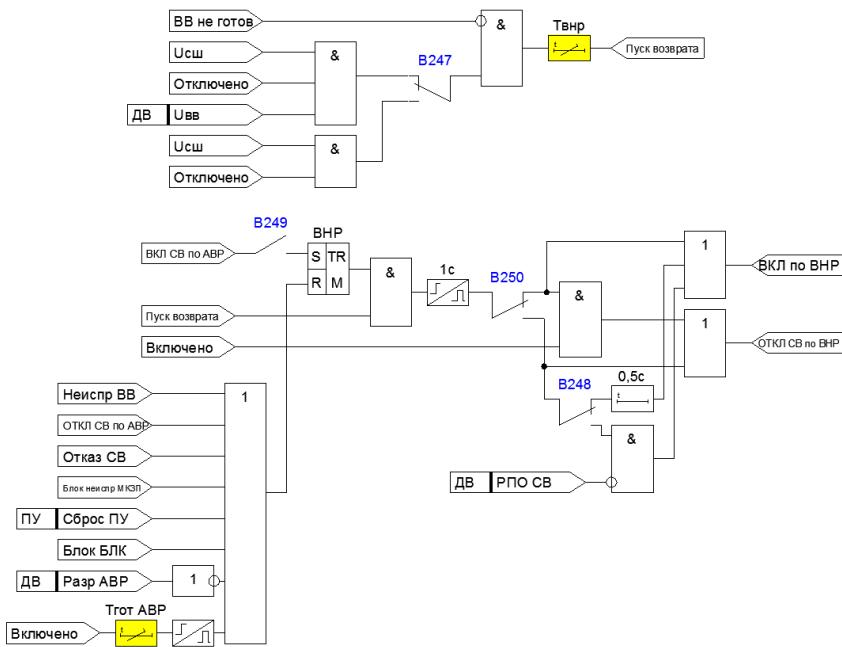


Рисунок 3.2.3 – Функциональная схема ВНР

Таблица 3.2.4 – Конфигурационные ключи ВНР

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B247 – Контроль положения СВ	- / +	-	Контроль СВ
B249 - Ввод/вывод автоматики из действия	- / +	-	Ввод ВНР
B250 – Способ работы ВНР	без перерыва перерыв питания	без перерыва	Работа ВНР

Таблица 3.2.5 – Технические параметры ВНР

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	5	Tср

### 3.2.2 Автоматическое повторное включение

Устройство позволяет автоматически включать выключатель после его отключения какой-либо из защит до четырех раз (четырехкратное АПВ). Управляющими сигналами для АПВ являются:

#### 1) «Запрет АПВ».

Данный сигнал запрещает действие АПВ по выбранным защитам, при отсутствии разрешающего сигнала от ключа управления (сигнал **«Разр АПВ»**), при неисправностях выключателя и цепей управления, при неисправностях устройства защиты, при выведенном внутреннем программного ключе (Рисунок 3.2.4).

#### 2) «Готов АПВ».

Появление данного сигнала разрешает действие АПВ после набора времени готовности, а также сбрасывает АПВ в исходное состояние после успешного включения. Готовность АПВ к работе сбрасывается при перерыве в питании устройства, при квитировании, при отключенном выключателе и при появлении сигнала **«Запрет АПВ»**.

#### 3) «Пуск АПВ».

Сигнал пуска АПВ запускает работу автоматики повторного включения, если выполнены следующие условия:

- после включения ВВ набрана задержка времени готовности, появился сигнал готовности и выключатель продолжает оставаться включенным (Рисунок 3.2.5);
- отсутствуют сигналы квитирования и запрета пуска;
- ВВ готов к коммутации;
- выключатель успешно отключился с возвратом сработавшей защиты.

Включение по АПВ может быть с контролем напряжения сборных шин и без контроля. Для этого предусмотрен программный ключ (Таблица 3.2.6), который вводит дополнительное условие пуска по появлению сигнала **«Усш»**.

При отсутствии напряжения сборных шин в течение времени **«Тср АПВ»** фиксируется неуспешное АПВ, которое запрещает дальнейшую работу автоматики повторного включения.

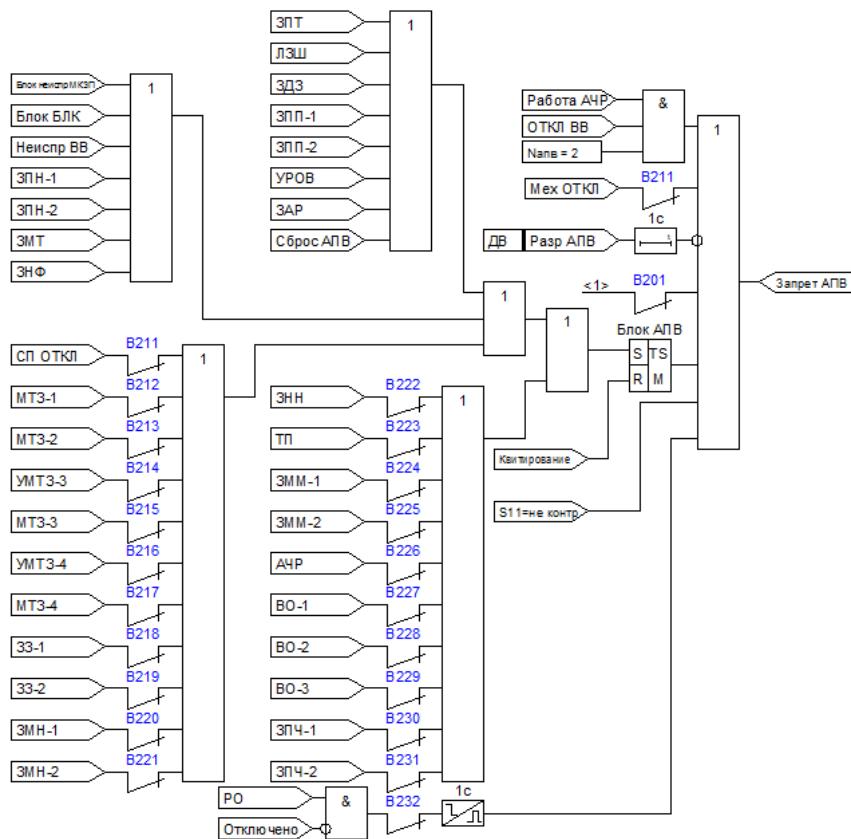


Рисунок 3.2.4 – Функциональная схема формирования сигнала запрета АПВ

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

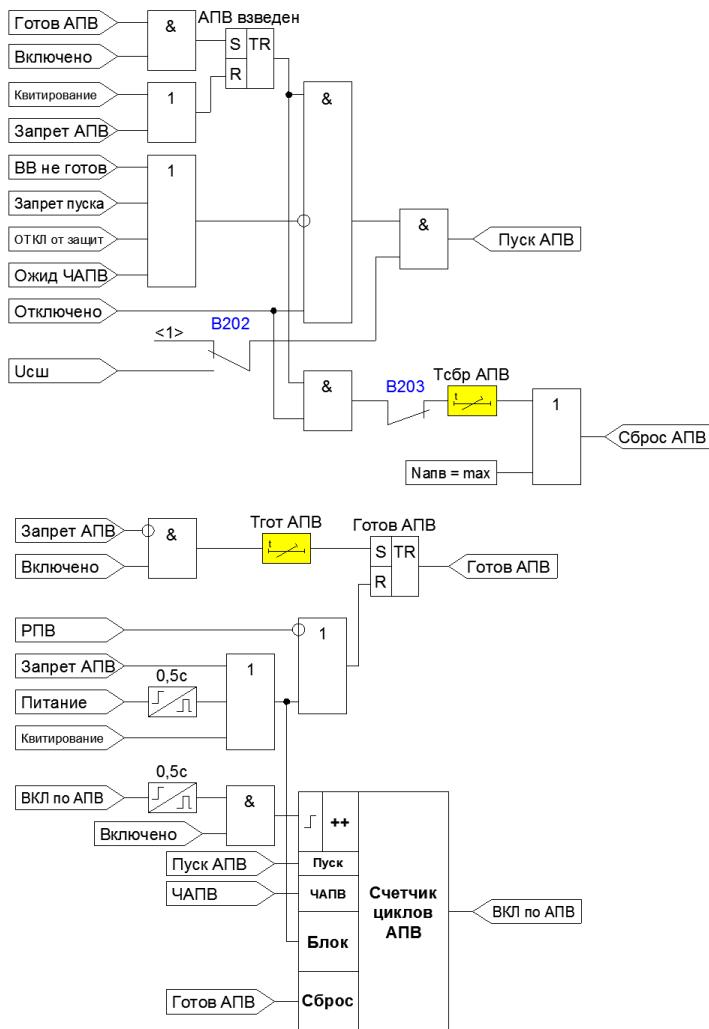


Рисунок 3.2.5 – Функциональная схема АПВ

Технические параметры АПВ приведены в Таблице 3.2.7. Расположение установок в меню устройства приведено в Таблице 3.2.8.

Таблица 3.2.6 – Конфигурационные ключи АПВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B201 - Ввод/вывод автоматики из действия	- / +	+	Полный запрет АПВ
B202 - Контроль напряжения СШ при АПВ	- / +	-	Пуск по Исп
B203 - Неуспешное АПВ	- / +	+	Неусп АПВ
B211 – B232 - Запрет АПВ от действия защит	- / +	+	Название защиты

Таблица 3.2.7 – Технические параметры АПВ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Количество циклов АПВ	1 – 4	1	1	Количество циклов
Уставка по времени готовности, с	0 – 300	0,01	30	Tгот
Уставка по времени сброса, с	0 – 300	0,01	120	Tсрбр
Уставка по времени срабатывания АПВ-1, с	0 – 300	0,01	0,5	Tср АПВ-1
Уставка по времени срабатывания АПВ-2, с	0 – 300	0,01	10	Tср АПВ-2
Уставка по времени срабатывания АПВ-3, с	0 – 300	0,01	60	Tср АПВ-3
Уставка по времени срабатывания АПВ-4, с	0 – 300	0,01	60	Tср АПВ-4

Таблица 3.2.8 – Месторасположение уставок АПВ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → АПВ → Запрет АПВ			
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → АПВ → Параметры АПВ			

### 3.2.3 АЧР/ЧАПВ

Автоматическая частотная разгрузка предназначена для отключения части неответственных потребителей при возникновении дефицита активной мощности в энергосистеме.

Предусмотрено три ступени АЧР:

- АЧР-1 - автоматическая частотная разгрузка без выдержки времени с возможностью блокировки по скорости снижения частоты;
- АЧР-2 - автоматическая частотная разгрузка с выдержкой времени;
- АЧР-3 - автоматическая частотная разгрузка по скорости снижения частоты.

Первая ступень применяется в качестве быстродействующей АЧР для прекращения процесса снижения частоты. Вторая ступень применяется или для подъема частоты после действия АЧР-1, или при медленном снижении частоты. Третья ступень применяется при дефициатах активной мощности, которые сопровождаются большой скоростью снижения частоты.

Работа ступеней АЧР разрешается при наличии сигнала на дискретном входе «Разр АЧР» и включенном положении выключателя (наличие сигнала «РПВ»). При выявлении неисправности в цепях напряжения (сигнал «Неиспр ЦН») работа автоматики АЧР блокируется (Рисунки 3.2.6 – 3.2.8).

При использовании блокировки (разрешения) по скорости снижения частоты не рекомендуется уставки по времени менее 0,3с.

Для работы автоматики повторного включения после АЧР (частотное АПВ, рисунок 3.2.9) необходимо ввести соответствующие настройки АПВ и разрешить работу АПВ после АЧР (ключ «B226»).

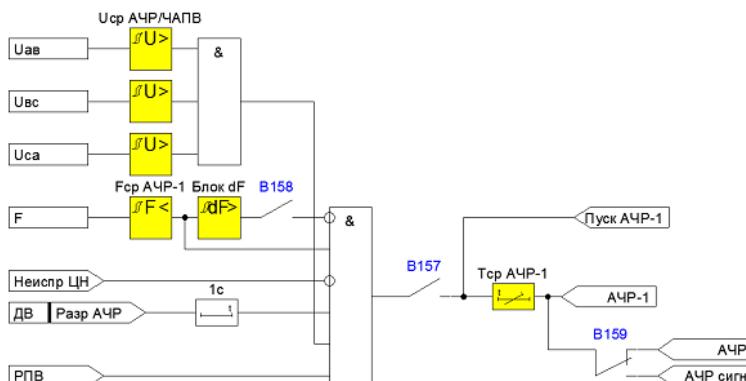


Рисунок 3.2.6 – Функциональная схема АЧР-1

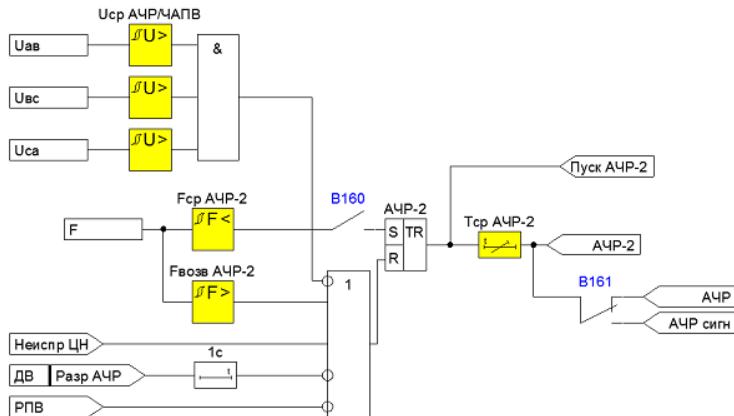


Рисунок 3.2.7 – Функциональная схема АЧР-2

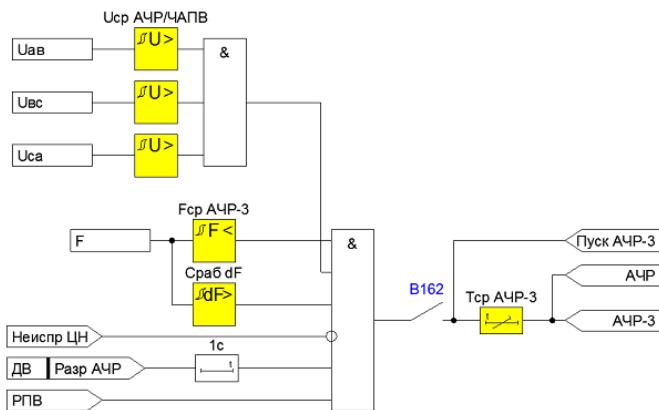


Рисунок 3.2.8 – Функциональная схема АЧР-3

Устройство также обеспечивает прием и выполнение команд от внешнего устройства АЧР и ЧАПВ в соответствии с алгоритмами, приведенными на Рисунках 3.2.10 – 3.2.11.

Для работы АЧР по двум дискретным входам необходимо один из входов назначить на функцию «**ДВ АЧР**», а второй – на «**ДВ ЧАПВ**». Пуск АЧР осуществляется при поступлении сигнала на первый вход. Пуск ЧАПВ осуществляется после срабатывания АЧР и при поступлении сигнала на вход «**ДВ ЧАПВ**». Если на входе «**ДВ АЧР**» продолжает присутствовать сигнал, то работа ЧАПВ блокируется.

При работе по одному дискретному входу необходимо задействовать только один дискретный вход и назначить его на функцию «ДВ АЧР». Срабатывание по АЧР происходит при появлении сигнала и его удержании. При снятии сигнала с дискретного входа происходит пуск ЧАПВ.

Технические параметры АЧР и ЧАПВ приведены в Таблице 3.2.10.

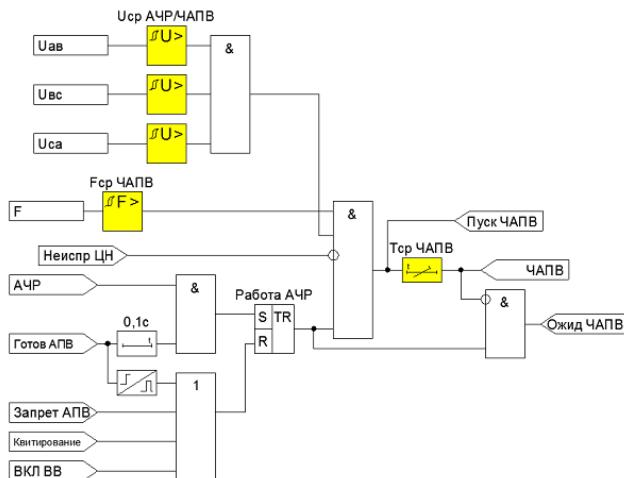


Рисунок 3.2.9 – Функциональная схема ЧАПВ

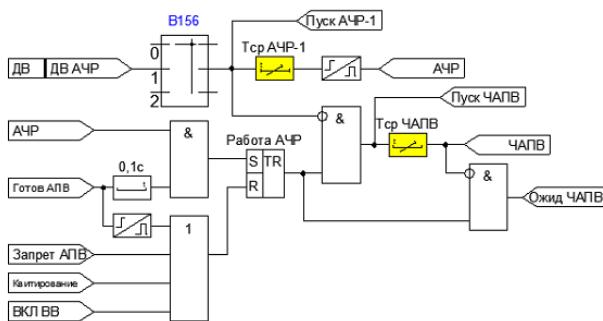


Рисунок 3.2.10 – Функциональная схема АЧР по одному ДВ

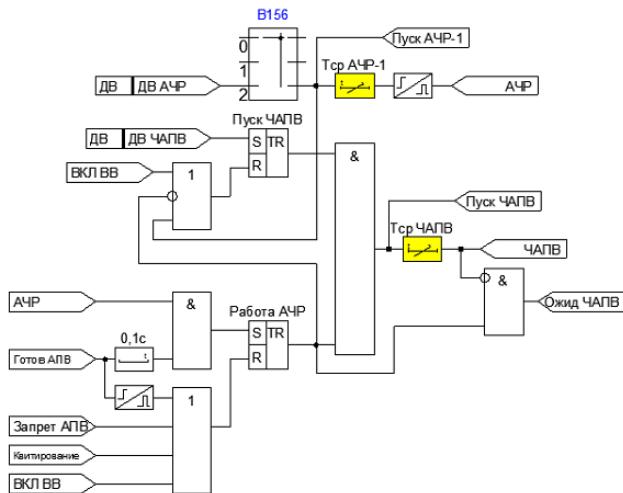


Рисунок 3.2.11 – Функциональная схема АЧР по двум ДВ

Таблица 3.2.9 – Конфигурационные ключи АЧР и ЧАПВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B156 - Тип АЧР/ЧАПВ	Внутр / Внешний по 1ДВ / Внешний по 2ДВ	Внутренний	Тип АЧР/ЧАПВ
B157 - Ввод/вывод АЧР-1	- / +	-	Ввод АЧР-1
B158 - Блокировка АЧР-1 по dF	- / +	-	Блок по dF
B159 - Действие автоматики АЧР-1	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B160 - Ввод/вывод АЧР-1	- / +	-	Ввод АЧР-2
B161 - Действие автоматики АЧР-2	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B162 - Ввод/вывод АЧР-3	- / +	-	Ввод АЧР-3

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.2.10 – Технические параметры АЧР и ЧАПВ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка срабатывания по напряжению во вторичных величинах, В	0,2 – 100	0,1	50	Uср
Коэффициент возврата пусковых органов	---	---	0,95	---
Уставка срабатывания по частоте АЧР-1, Гц	45 – 55	0,01	49,20	Fср АЧР-1
Уставка по времени срабатывания АЧР-1, с	0 – 300	0,01	0,3	Tср АЧР-1
Уставка блокировки по скорости снижения частоты, Гц/с	1 – 20	0,1	10	dF блок
Уставка срабатывания по частоте АЧР-2, Гц	45 – 55	0,01	49,30	Fср АЧР-2
Уставка возврата по частоте АЧР-2, Гц	45 – 55	0,01	49,50	Fвозв АЧР-2
Уставка по времени срабатывания АЧР-2, с	0 – 300	0,01	2	Tср АЧР-2
Уставка срабатывания по частоте АЧР-3, Гц	45 – 55	0,01	49	Fср АЧР-3
Уставка срабатывания по скорости снижения частоты, Гц/с	1 – 20	0,1	5	dF сраб
Уставка по времени срабатывания АЧР-3, с	0 – 300	0,01	0,3	Tср АЧР-3
Уставка срабатывания ЧАПВ, Гц	45 – 55	0,01	49,90	Fср ЧАПВ
Уставка по времени срабатывания ЧАПВ, с	0 – 300	0,01	5	Tср ЧАПВ
Коэффициент возврата пусковых органов по частоте	---	---	Fуст±0,1Гц	---
Уставка по времени срабатывания от внешнего АЧР, с	0 – 300	0,01	0,3	Tср внеш АЧР

Таблица 3.2.11 – Месторасположение уставок АЧР/ЧАПВ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ АЧР/ЧАПВ	→ Параметры АЧР
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ АЧР/ЧАПВ	→ АЧР-1
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ АЧР/ЧАПВ	→ АЧР-2
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ АЧР/ЧАПВ	→ АЧР-3
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ АЧР/ЧАПВ	→ ЧАПВ
Уставки РЗиА	→ Уставки 1 / 2	→ АЧР/ЧАПВ	→ Внешний АЧР

### 3.2.4 УРОВ

УРОВ формирует сигнал на отключение выключателя основного и резервного питания при отказе выключателя собственного присоединения при срабатывании защит. В алгоритме УРОВ некоторые защиты закреплены «жестко», необходимость ввода других сигналов защит определяется обслуживающим персоналом (Рисунок 3.2.12).

При срабатывании защит устанавливается триггер УРОВ, который сбрасывается только при успешном отключении выключателя. Об отказе выключателе будет свидетельствовать наличие сигнала «**Пуск УРОВ по I**», который появляется при протекании тока через выключатель присоединения, или при отсутствии сигнала «**РПО**».

Технические параметры УРОВ приведены в Таблице 3.2.13. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.2.14.

## Описание программы SW MIKRO20 R2

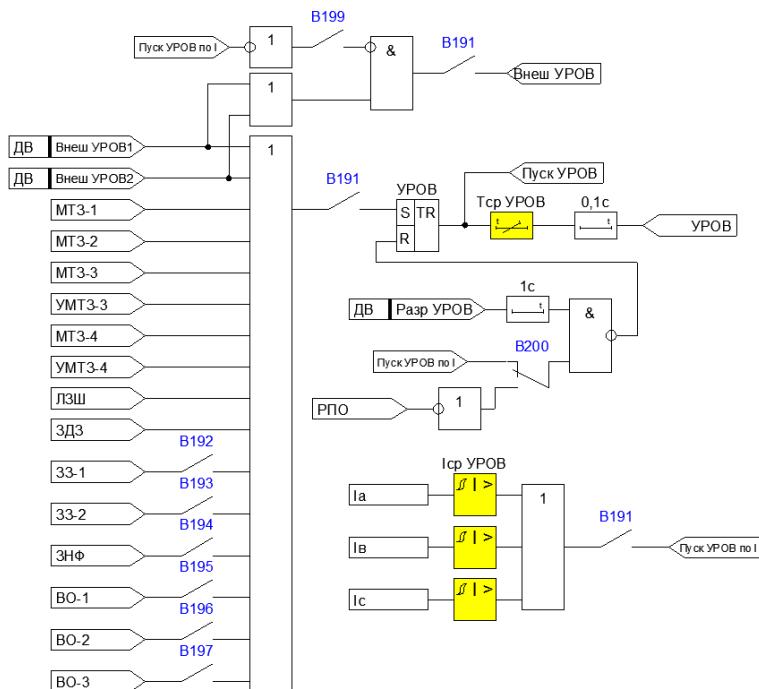


Рисунок 3.2.12 – Функциональная схема УРОВ

Таблица 3.2.12 – Конфигурационные ключи УРОВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
В191 - Ввод/вывод автоматики из действия	- / +	-	Ввод УРОВ
В192 – В197 – Пуск УРОВ от защит	- / +	-	Название защиты
В199 – Пуск по току для внешнего УРОВ	- / +	-	Пуск по I для вн.УРОВ
В200 – Пуск УРОВ	По току / РПО	По току	Пуск УРОВ

Таблица 3.2.13 – Технические параметры УРОВ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Ток срабатывания во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	0,5	Icp
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	1	Tcp

Таблица 3.2.14 – Месторасположение уставок УРОВ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 → УРОВ			

### 3.2.5 Отключение от внешних защит

Для выполнения команд отключения от внешних устройств предусмотрено три сигнала внешнего отключения (Рисунок 3.2.13), которые могут быть настроены:

- с инверсией сигнала от дискретного входа;
- с действием на сигнал или на отключение (Таблица 3.2.12).

Технические параметры защиты приведены в Таблице 3.2.16. Расположение уставок в меню устройства приведено в Таблице 3.2.17.

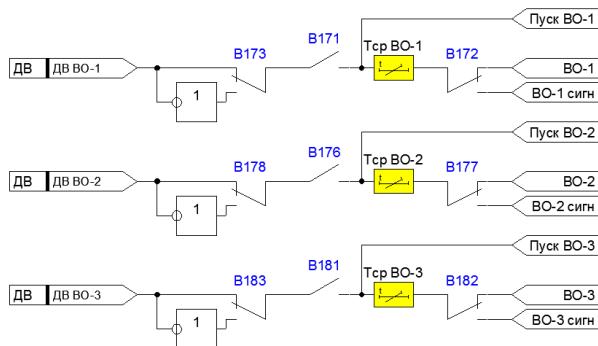


Рисунок 3.2.13 – Функциональная схема внешнего отключения

Для внешней защиты предусмотрен ввод сообщения, которое будет отображаться при ее срабатывании. Ввод осуществляется только с помощью программы на ПК.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

Таблица 3.2.15 – Конфигурационные ключи ВО-1, ВО-2 и ВО-3

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B171, B176, B181 - Ввод/вывод защиты из действия	- / +	-	Ввод защиты
B172, B177, B182 - Действие защиты	ОТКЛ Сигнал	ОТКЛ	Срабатывание
B173, B178, B183 - Инверсия сигнала от дискретного входа	- / +	-	Инверсия ДВ

Таблица 3.2.16 – Технические параметры ВО

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по времени срабатывания, с	0 – 300	0,01	0,1	Tср

Таблица 3.2.17 – Месторасположение уставок ВО в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА →	Уставки 1 / 2 →	ВО-1	
Уставки РЗиА →	Уставки 1 / 2 →	ВО-2	
Уставки РЗиА →	Уставки 1 / 2 →	ВО-3	

### 3.3 Алгоритмы управления выключателем

1) Определение положения выключателя.

Функция отслеживания положения выключателя предназначена для корректной работы автоматики, срабатывания и возврата защит. Контроль положения ВВ может осуществляться следующими способами (определяется положением программного ключа):

- по сигналам «РПО» и «РПВ»;
- только по «РПО»;
- только по «РПВ»;
- по току нагрузки;
- не отслеживается.

Положение выключателя (Рисунок 3.3.1) отображается сигналами «**Включено**» и «**Отключено**», которые формируются по сигналам «**РПО**» и «**РПВ**». Включенному положению ВВ соответствует комбинация: «**РПО**» – логический «0», «**РПВ**» – логическая «1». Отключенному положению: «**РПО**» – логическая «1», «**РПВ**» – логический «0».

Если положение ВВ не отслеживается, то логика управления и диагностики выключателя, а также алгоритмы автоматики, блокируются.

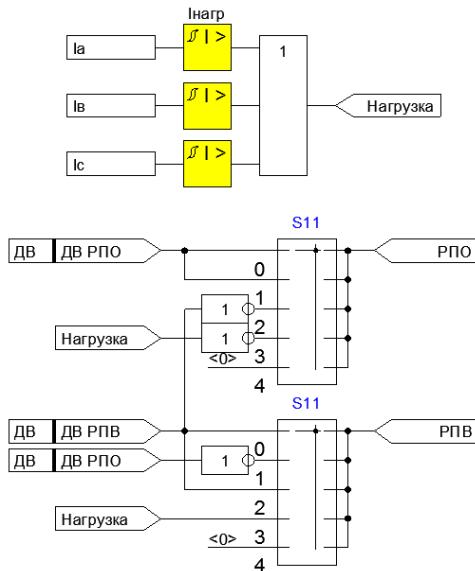


Рисунок 3.3.1 – Функциональная схема определения положения ВВ  
Таблица 3.3.1 – Конфигурационный ключ определения положения ВВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S11 - Определение положения ВВ	РПО/РПВ РПО РПВ по току нет	РПО/РПВ	Положение ВВ

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

Таблица 3.3.2 – Технические параметры определения положения ВВ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Ток нагрузки во вторичных величинах, А	0,1 – 200	0,01	1	Ток нагрузки

Таблица 3.3.3 – Месторасположение уставок для положения ВВ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Управление ВВ	→		

### 2) Квитирование.

Функция квитирования предназначена для сброса сработавших защит, возврата автоматики в исходное состояние и съема светодиодной сигнализации.

Квитирование может производиться вручную кнопкой с пульта управления (сигнал «Сброс ПУ»), командной квитированием через USB (сигнал «Сброс USB»), командой квитирования системы АСУ ТП (сигнал «Сброс ТУ») и командой от ключа управления по дискретному входу «ОТКЛ» при отключенном выключателе (Рисунок 3.3.2).

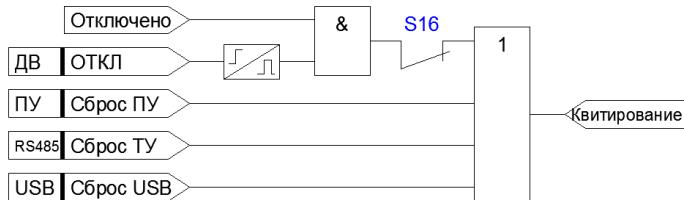


Рисунок 3.3.2 – Функциональная схема квитирования

### 3) Ручное управление выключателем.

Ручное управление выключателем осуществляется сигналами «**РО**» и «**РВ**». Данные команды могут быть сформированы по месту или по телекоммуникации. Телеуправление осуществляется только через интерфейс RS485 с помощью АСУ ТП или ПК. В свою очередь местное управление может осуществляться следующими способами:

- от дискретных входов устройства;
- от кнопок управления ВВ на панели управления устройством;
- через интерфейс USB с помощью ПК.

В зависимости от настроек дискретных входов «**МУ**» и «**ТУ**» выполнение команд ручного управления может быть организовано несколькими способами.

а) Вход «**МУ**» настроен на ДВ или настроен как «всегда 1».

В таком режиме дискретный вход «**МУ**» всегда имеет приоритет над ДВ «**ТУ**» и состояние последнего игнорируется (Рисунок 3.3.3).

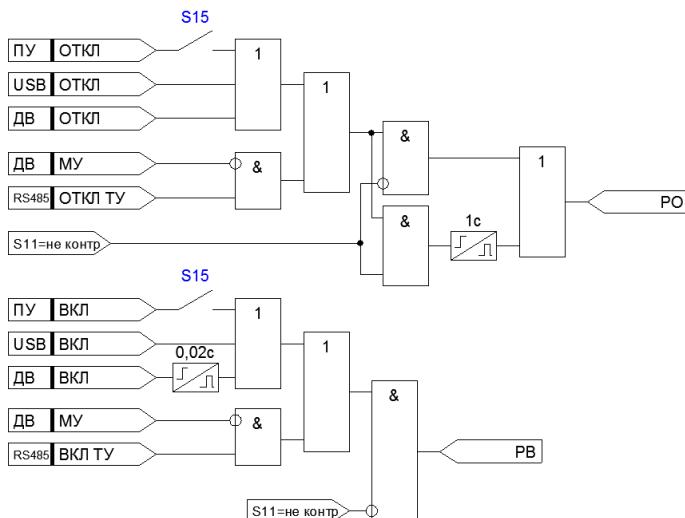


Рисунок 3.3.3 – Функциональная схема ручного управления ВВ при приоритете ДВ «**МУ**»

б) Вход «МУ» настроен как «всегда 0», «ТУ» настроен как «всегда 1» или как «всегда 0».

В таком режиме команды ручного включения и отключения по телемеханике выполняются в зависимости от состояния дискретного входа «ТУ». Команды местного управления выполняются всегда (Рисунок 3.3.4).

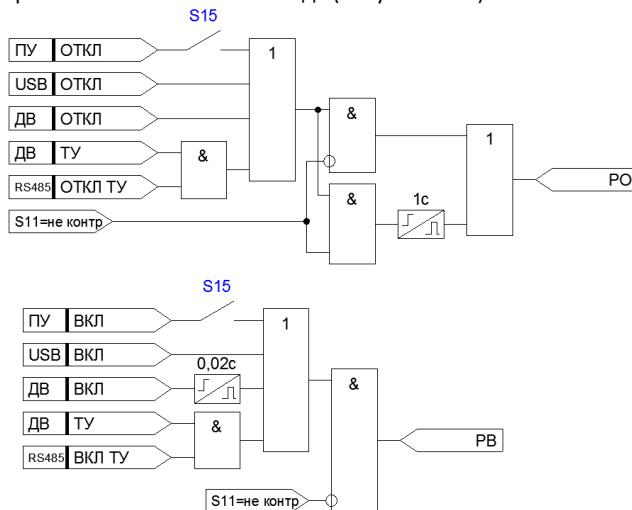


Рисунок 3.3.4 – Функциональная схема ручного управления ВВ при настройке «МУ» как «всегда 0»

в) Вход «МУ» настроен как «всегда 0», «ТУ» настроен как дискретный вход.

В таком режиме команды местного включения и отключения имеют временный приоритет над командами телемеханики (Рисунок 3.3.5).

Таблица 3.3.4 – Конфигурационный ключ разрешения управления ВВ с пульта

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S15 - Управление ВВ с пультом управления устройством	ОТКЛ ВКЛ	ОТКЛ	Управление ВВ с пульта

Таблица 3.3.5 – Месторасположение установок для настроек управления ВВ

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Управление ВВ	→		

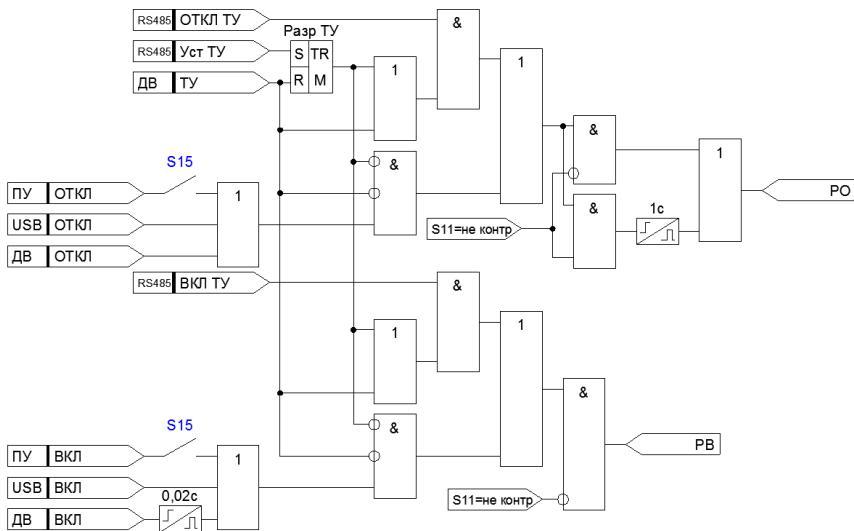


Рисунок 3.3.5 – Функциональная схема ручного управления ВВ при настройке «МУ» как «всегда 0» и настройке «ТУ» на ДВ

Так, при установке ключа телеуправления в положение «Запрещено» (Сигнал ДВ «ТУ» имеет состояние логического нуля), разрешается только местное управление выключателем. Если, например, обслуживающий персонал после работ на присоединении забыл перевести положение ключа телеуправления в состояние «Разрешено», то оператор АСУ ТП может удаленно отправить команду на возврат «ТУ» без возврата положения ключа. В результате этого устанавливается триггер с памятью, который блокирует местное управление до того момента, когда ключ разрешения телеуправление не будет переключен в следующей последовательности: «Запрещено» -> «Разрешено» -> «Запрещено».

Местное управление выключателем помимо дискретных входов возможно также и с помощью кнопок управления на пульте управления устройством. Для этого необходимо ввести соответствующий программный ключ (Таблица 3.3.4).

Список возможных режимов выполнения команд ручного управления приведен в Таблице 3.3.6.

Таблица 3.3.6 – Возможные режимы выполнения команд ручного включения

ДВ МУ	ДВ ТУ	Местное управление	Телеуправление
Всегда 1	Игнорируется	Разрешено	Запрещено
ДВ МУ = 1	Игнорируется	Разрешено	Запрещено
ДВ МУ = 0	Игнорируется	Разрешено	Разрешено
Всегда 0	Всегда 0	Разрешено	Запрещено
Всегда 0	Всегда 1	Разрешено	Разрешено
Всегда 0	ДВ ТУ = 0 триггер сброшен	Разрешено	Запрещено
Всегда 0	ДВ ТУ = 0 триггер установлен	Запрещено	Разрешено
Всегда 0	ДВ ТУ = 1	Запрещено	Разрешено

4) Внешняя блокировка ВВ.

Назначаемый на ДВ сигнал «ДВ БЛК» предназначен для блокировки любых команд на включение выключателя. При включенном программном ключе (Таблица 3.3.7) появление сигнала «ДВ БЛК» будет приводить к принудительному отключению ВВ и его последующей блокировке включения (сигнал «ОТКЛ от БЛК»).

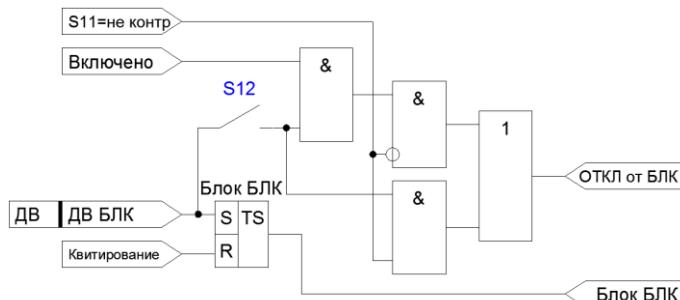


Рисунок 3.3.6 – Функциональная схема внешней блокировки ВВ

Таблица 3.3.7 – Конфигурационный ключ отключения от блокировки

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S12 - Отключение ВВ от внешней блокировки	- / +	-	ОТКЛ от БЛК

Таблица 3.3.8 – Месторасположение уставок для настроек управления ВВ

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Управление ВВ	→		

5) Блокировка включения выключателя от защит.

При срабатывании защит на отключение устанавливается триггер «**Блок от защит**», который блокирует дальнейшее ручное включение ВВ до момента квитирования (Рисунок 3.3.7). Обслуживающий персонал с помощью программных ключей может выбрать те защиты, после срабатывания которых при включении ВВ квитирование не требуется.

Таблица 3.3.9 – Конфигурационные ключи блокировок РВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
B301 – B331 - Блокировки РВ	- / +	+	Название защиты

Таблица 3.3.10 – Месторасположение уставок для блокировок РВ

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Уставки РЗиА → Уставки 1 / 2 →		Блокировки РВ	

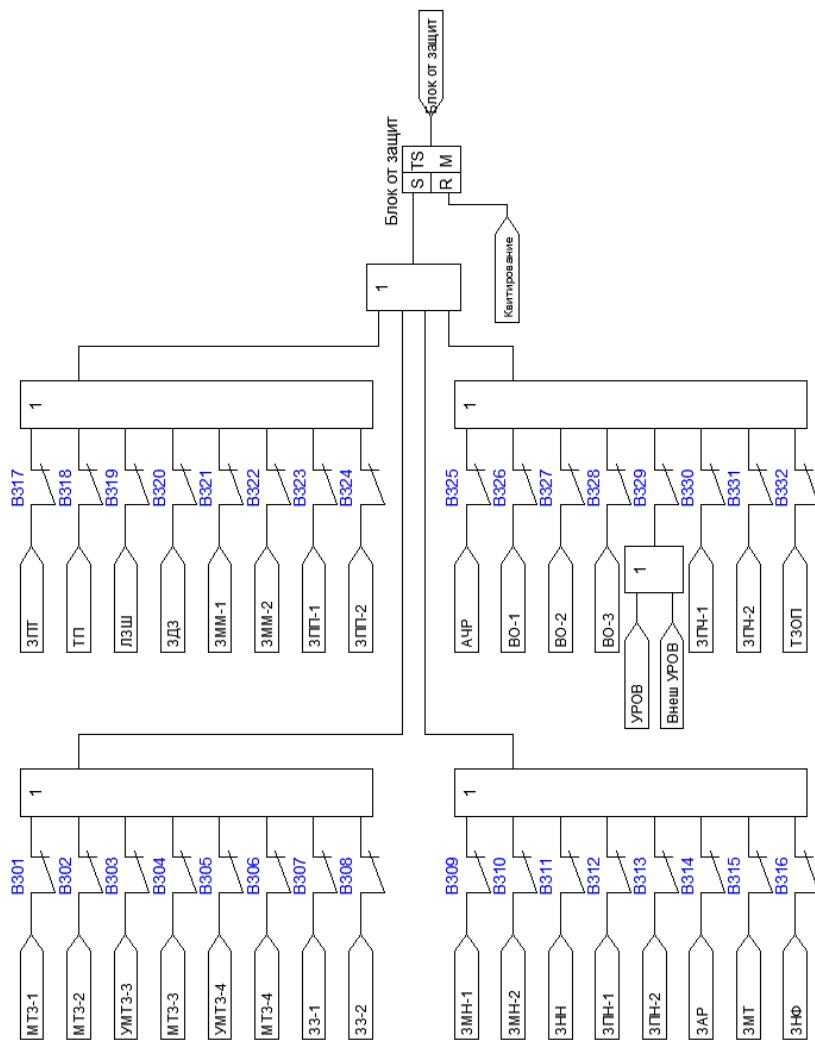


Рисунок 3.3.7 – Функциональная схема формирования сигнала блокировки от защит

### 6) Отключение выключателя.

Сигнал «**ОТКЛ ВВ**» формируется при срабатывании триггера в случае отключения выключателя (Рисунок 3.3.8):

- от защит;
- при ручном отключении;
- при отключении от внешней блокировки или внешнего сигнала;
- по АВР;

Как только силовые контакты выключателя разомкнутся (появляется сигнал «**Отключено**»), триггер возвращается в исходное состояние, снимая команду «**ОТКЛ ВВ**». Принудительное снятие сигнала отключения возможно с помощью сигнала «**Квитирование**».

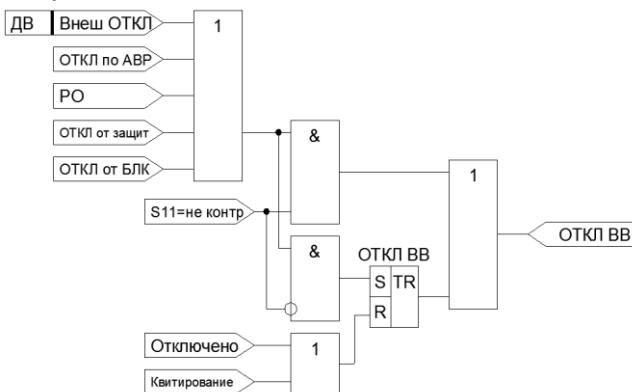


Рисунок 3.3.8 – Функциональная схема формирования сигнала отключения ВВ

### 7) Включение выключателя.

Включение выключателя (сигнал «**ВКЛ ВВ**») может осуществляться при появлении следующих сигналов (Рисунок 3.3.9):

- в цикле АПВ (сигнал «**ВКЛ по АПВ**»);
- при подаче сигнала от внешнего устройства (сигнал «**Внеш ВКЛ**»);
- по ручному включению (сигнал «**РВ**»);
- после работы АВР (сигнал «**ВКЛ по ВНР**»).

Для исключения неправильных действий обслуживающего персонала предусмотрена настраиваемая блокировка ручного включения (Рисунок 3.3.10). Сброс триггера в цепи включения выключателя осуществляется при появлении сигнала «**РПВ**», свидетельствующем об успешном включении, либо через 1,5с после формирования сигнала «**ВКЛ ВВ**».

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

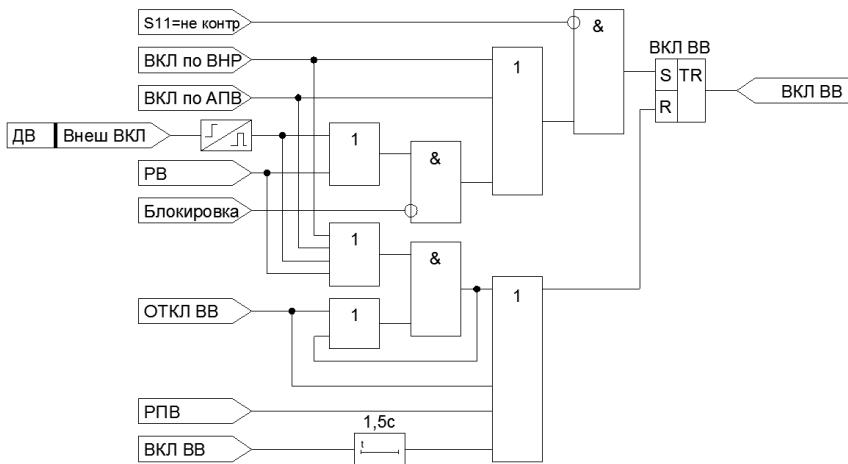


Рисунок 3.3.9 – Функциональная схема формирования сигнала включения ВВ

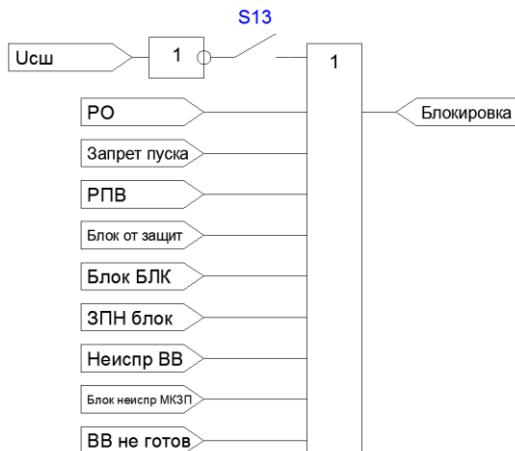


Рисунок 3.3.10 – Функциональная схема формирования сигнала блокировки РВ

Для предотвращения многоократных включений выключателя на устойчивое короткое замыкание предусмотрен логический элемент «И» в цепи сброса триггера, на который поступают сигналы «РВ» и «ОТКЛ ВВ». При ручном включении в условиях отсутствия блокировки сигнал «РВ» поступает на первый вход элемента

«И» и устанавливает триггер в сработанное состояние (появляется сигнал «**ВКЛ ВВ**»). Если включение произошло на КЗ, сигнал «**ОТКЛ ВВ**» будет сформирован при отключении выключателя от защиты («**ОТКЛ от защит**») и подан на второй вход элемента «И», тем самым образуя сигнал на сброс триггера в цепи включения выключателя. Сформированный сигнал по обратной связи становится на самоподхват и будет существовать до тех пор, пока не исчезнет сигнал «**РВ**». Таким образом обеспечивается однократность включения выключателя на установленном КЗ при одновременном наличии сигналов «**РВ**» и «**ОТКЛ ВВ**».

Таблица 3.3.11 – Конфигурационные ключи настроек включения ВВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S13 - Блокировка включения ВВ при отсутствии Uсш	- / +	-	Блокировка РВ по Uсш

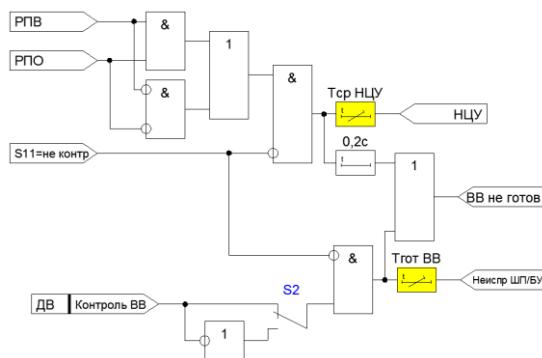
Таблица 3.3.12 – Месторасположение установок настройки ручного включения ВВ

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Управление ВВ	→		

### 3.4 Алгоритмы диагностики выключателя

1) Несоответствие цепей управления и готовность ВВ.

Несоответствие цепей управления устройство фиксирует в случае совпадения сигналов «**РПО**» и «**РПВ**» по истечении задержки времени «**Тнцу**» (Рисунок 3.4.1).



## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.4.1 – Технические параметры НЦУ и готовности ВВ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Уставка по времени срабатывания, с	0,5 – 30	0,01	10	Tср НЦУ
Время готовности ВВ, с	0 – 30	0,01	15	Tгот ВВ

Таблица 3.4.2 – Месторасположение уставок НЦУ и готовности ВВ в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Управление ВВ	→		

Таблица 3.4.3 – Конфигурационные ключи сигнала «Неиспр ШП/БУ»

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S2 – Инверсия входа контролера ВВ	прямой инверсный	прямой	Контроль ВВ

В устройстве предусмотрен контроль наличия напряжения на шинах питания электромагнитного или электромоторного привода выключателя (сигнал «Контроль ВВ»). При использовании выключателя с блоком управления, на вход «Контроль ВВ» рекомендуется завести выход исправности блока управления.

В случае пропадания напряжения на шинах питания устройство формирует сигнал «Неиспр ШП/БУ» с выдержкой времени «Тгот ВВ» (Рисунок 3.4.1).

Активное состояние дискретного входа может быть изменено с логического нуля на логическую единицу с помощью программного ключа (Таблица 3.4.3).

### 2) Отказ выключателя.

В случае продолжительности импульса команды на включение (сигнал «ВКЛ ВВ») или на отключение (сигнал «ОТКЛ ВВ») более 1 секунды устройство сформирует сигнал «Отказ ВВ», который свидетельствует об отказе выполнения выключателем соответствующей команды.

Параллельно сигналу «Отказ ВВ» формируется сигнал «Защита ЭМ», который при необходимости конфигурируется на выходное реле устройства и действует на независимый расцепитель отключения автоматического выключателя, питающего оперативные цепи ВВ, с целью защиты электромагнитов включения/отключения ВВ и выходных контактов включения/отключения защиты от залипания.

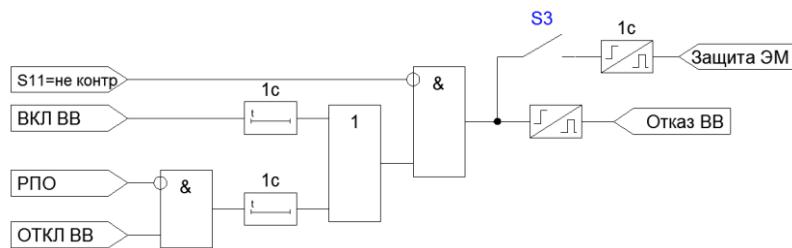


Рисунок 3.4.2 – Функциональная схема формирования сигнала отказа ВВ

Таблица 3.4.4 – Конфигурационные ключи сигнала отказа ВВ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S3 - Ввод функции защиты ЭМ	- / +	-	Защита ЭМ

## 3) Самопроизвольное отключение выключателя.

Самопроизвольным отключением ВВ (сигнал «СП ОТКЛ») считается отключение выключателя в обход устройству. Сработанный триггер в логической цепочке «СП ОТКЛ» свидетельствует о включенном положении ВВ. Выход триггера связан с первым входом элемента «И» и подает на него сигнал «1». Если на втором входе элемента «И» появится логическая «1» (сигнал «Отключено») и при этом триггер не сбросится, то с выдержкой 0,2с устройство сформирует сигнал «СП ОТКЛ».

При выведенной функции самопроизвольного отключения аварийный протокол не формируется, а в протоколах отключения ВВ будет сформирован протокол механического отключения.

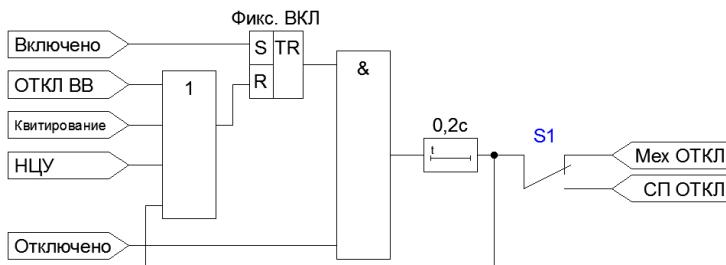


Рисунок 3.4.3 – Функциональная схема формирования сигнала отказа ВВ

Таблица 3.4.5 – Конфигурационные ключи сигнала СП ОТКЛ

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
S1 - Ввод функции СП ОТКЛ	- / +	-	СП ОТКЛ

4) Неисправность ВВ.

Сигнал «**Неиспр ВВ**» появляется при выявлении устройством любой из вышеуказанных неисправностей. При появлении данного сигнала осуществляется блокировка ручного включения ВВ и блокировка работы функций автоматики до момента их устранения и сброса защиты (Таблица 3.4.4).

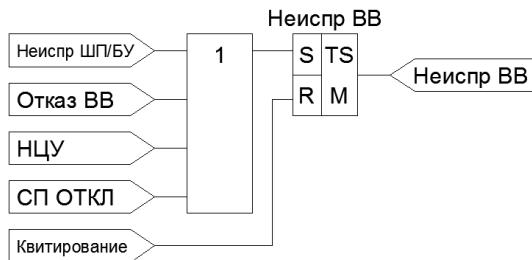


Рисунок 3.4.4 – Функциональная схема формирования сигнала неисправности ВВ

### 3.5 Алгоритмы сигнализации

Формирование сигналов сигнализации «Авария», «ОТКЛ от защит», «Вызов», «Неиспр» можно проследить по функциональной схеме, представленной на Рисунке 3.5.

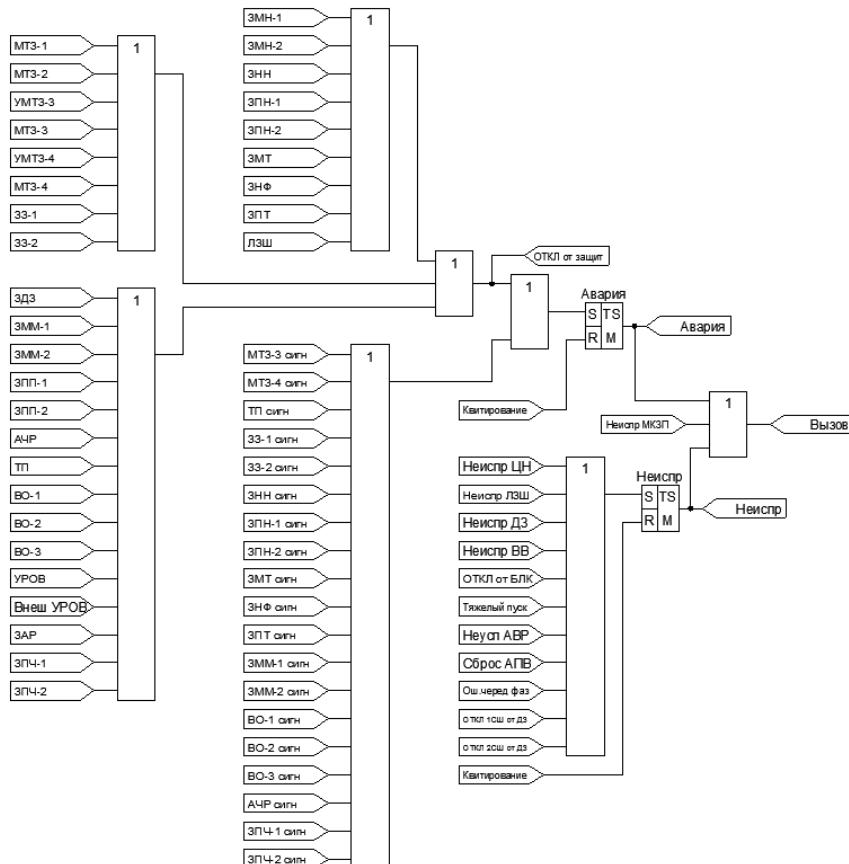


Рисунок 3.5 – Функциональная схема формирования сигналов сигнализации

### 3.6 Логика свободно программируемых реле

Выходные реле могут быть настроены несколькими способами:

- с помощью выбранных стандартных шаблонов;
- с помощью ручного программирования.

Для настройки первым способом пользователю доступны следующие стандартные шаблоны (Таблица 3.6.1).

Таблица 3.6.1 – Стандартные шаблоны для настройки выходных реле

Название шаблона	Набор признаков срабатывания	Режим работы выхода
ОТКЛ	ОТКЛ ВВ	Без фиксации
ВКЛ	ВКЛ ВВ	Без фиксации
Авария	Авария	Без фиксации
Неиспр	Неиспр, Неиспр МКЗП	Без фиксации
Вызов	Вызов	Без фиксации
Неиспр МКЗП	Неиспр МКЗП	Без фиксации
Неиспр ЦН	Неиспр ЦН	Без фиксации
ОЗЗ	33-1 / 2, 33-1 / 2 сигн	Без фиксации
Пуск МТЗ	Пуск МТЗ	Без фиксации
ЛЗШ	ЛЗШ	Без фиксации
УРОВ	УРОВ	Без фиксации
Исш и РПВ	Исш + РПВ	Без фиксации
ВКЛ СВ по АВР	ВКЛ СВ по АВР	Без фиксации
ОТКЛ СВ по ВНР	ОТКЛ СВ по ВНР	Без фиксации
ОТКЛ по АВР	ОТКЛ по АВР	Без фиксации
Готов АВР	Готов АВР	Без фиксации

Таблица 3.6.1 – Стандартные шаблоны для настройки выходных реле (продолжение)

Название шаблона	Набор признаков срабатывания	Режим работы выхода
ЗМН-1	ЗМН-1	Без фиксации
ЗМН-2	ЗМН-2	Без фиксации
ОТКЛ 1СШ от ДЗ	ОТКЛ 1СШ от ДЗ	Без фиксации
ОТКЛ 2СШ от ДЗ	ОТКЛ 2СШ от ДЗ	Без фиксации
ВКЛ по АПВ	ВКЛ по АПВ	Без фиксации
Защита ЭМ	Защита ЭМ	Без фиксации
АЧР-1	АЧР-1	Без фиксации
АЧР-2	АЧР-2	Без фиксации
АЧР-3	АЧР-3	Без фиксации
ЧАПВ	ВКЛ по ЧАПВ	Без фиксации
ЗДЗ	ЗДЗ	Без фиксации

Для дискретных выходов с нормально открытыми контактами появление какого-либо признака приводит к срабатыванию реле и замыканию его контактов. Для выходов с нормально замкнутыми контактами условие срабатывания является инверсным, то есть при появлении признака дискретный выход возвращается в исходное состояние (контакт замыкается).

В режиме ручного программирования устройство позволяет гибко настраивать выходные реле (Рисунок 3.6). В зависимости от конфигурации программных ключей выход может работать в импульсном режиме, в режиме без фиксации и с фиксацией. Для этого для каждого реле предусмотрен набор программных ключей и уставок по времени срабатывания (Таблица 3.6.2).

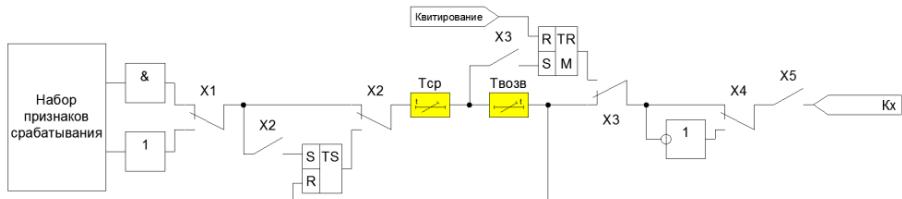


Рисунок 3.6 – Функциональная схема логики свободно программируемого реле

Таблица 3.6.2 – Настройки выходных реле

Настройка	Возможные значения	Примечание
Тип логической схемы (ключ X1)	«И» / «ИЛИ»	Данная настройка определяет способ срабатывания выходного реле: 1. «И» - реле срабатывает при появлении всех заданных признаков; 2. «ИЛИ» - реле срабатывает при появлении любого из заданных признаков
Тип логической схемы (ключ X2)	ВКЛ / ОТКЛ	Срабатывание выходного реле по фронту
Выход через триггер (ключ X3)	ВКЛ / ОТКЛ	Работа выходного реле через триггер с памятью. Возврат реле будет происходить при квиртировании
Инверсия выхода (ключ X4)	ВКЛ / ОТКЛ	Инверсия состояния выходного реле
Ввод/вывод реле (ключ X5)	Введено Выведено	Ввод/вывод реле из действия
Tср	0 – 300с	Задержка на срабатывание выходного реле
Твозв	0 – 300с	Задержка на возврат выходного реле
Определение битов неинверсных	Набор признаков срабатывания	Задание <b>неинверсных</b> признаков (активное состояние признака «1»)
Определение битов инверсных	Набор признаков срабатывания	Задание <b>инверсных</b> признаков. (активное состояние признака «0»)

Для задания определенного режима работы выходного реле необходимо соответствующим образом сконфигурировать ключи, представленные в Таблице 3.6.3. Выдержки времени на срабатывание и возврат определяются на усмотрение пользователя.

Таблица 3.6.3 – Настройки конфигурационных ключей для разных режимов работы выходных реле

Способ срабатывания	Положение ключа		
	X2	X3	X5
Без фиксации	ОТКЛ	ОТКЛ	ВКЛ
Импульсный	ВКЛ	ОТКЛ	ВКЛ
С фиксацией	ОТКЛ	ВКЛ	ВКЛ

Таблица 3.6.4 – Месторасположение настроек выходных реле в меню устройства

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Дискретные выходы	→ Состояние		
Дискретные выходы	→ Настройка		
Дискретные выходы	→ Ручное программ-ие		

### 3.7 Группы уставок

Изменение конфигурации сети обычно приводит к изменению ее параметров, которые, в свою очередь, будут определять уставки защиты и автоматики. Для оперативного изменения текущих уставок в таких случаях в устройстве предусмотрена возможность задания двух независимых групп уставок по всем защитам и функциям автоматики.

По умолчанию в устройстве установлена первая группа уставок. Пользователь может перейти на соответствующую группу уставок следующими способами (в зависимости от состояния уставки «Способ выбора гр.уставок»):

- через дискретные входы;
- через команды по ТУ.

Переход осуществляется через выдержку времени, задаваемую пользователем, при этом должны отсутствовать наборы выдержек времени срабатывания любой из защит и автоматики. Если в момент набора выдержки времени «Тзад гр.уст» происходит пуск защиты, то набранное значение выдержки обнуляется. После возврата всех защит происходит повторный набор времени.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

Вторая группа уставок отображается на лицевой панели соответствующим светодиодом «**Уставки 2**». Возможные режимы выбора групп уставок приведены в Таблице 3.7.2.

Таблица 3.7.1 – Настройки для задания текущей группы уставок

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
---	Всегда 1 Программно ДВ ТУ ДВ + ТУ	Выведен	Способ выбора групп уставок

Таблица 3.7.2 – Режимы выбора текущей группы уставок

Значение уставки	Сигнал «ТУ»	Сигнал «МУ»	Пульт	USB	RS485	ДВ
Всегда 1	игнор	игнор	запр	запр	запр	запр
Программно	игнор	игнор	разр	разр	разр	запр
ДВ	игнор	игнор	запр	запр	запр	состояние ДВ «Уставки 2»
ТУ	игнор	игнор	запр	запр	разр	запр
ДВ + ТУ	1	0	запр	запр	разр	запр
	0	1	разр	запр	запр	состояние ДВ «Уставки 2»
	1	1	разр	разр	разр	состояние ДВ «Уставки 2»

Таблица 3.7.3 – Технические параметры задания группы уставок

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Задержка на смену группы уставок, с	0,1 – 5	0,01	2	Тзад гр.уст

Таблица 3.7.4 – Месторасположение настроек для групп уставок

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Присоединение →			

### 3.8 Счетчики

В устройстве предусмотрены следующие счетчики:

- количество срабатываний защит;
- количество включений коммутационного аппарата;
- количество аварийных отключений коммутационного аппарата;
- общее потребление электроэнергии;
- общее время работы объекта;
- общее время работы МКЗП.

В устройстве предусмотрена возможность обнуления каждого счетчика. Для счетчика защит предусмотрена функция фиксации даты и времени последней очистки.

Для очистки счетчиков необходимо иметь соответствующий для этого уровень доступа, который определяется паролем.

### 3.9 Регистратор событий и осциллограф

Цифровой осциллограф используется для детального изучения изменения параметров сети в аварийном режиме.

Устройство обеспечивает запись осциллограмм всех аналоговых и дискретных сигналов во внутреннюю память. В объем одной осциллограммы входят значения всех аналоговых и дискретных сигналов.

Пуск аварийного осциллографа можно запрограммировать по событиям, представленным в Таблице 3.9.1.

Выбор пускающего сигнала осуществляется в «маске осциллограмм» через ПО верхнего уровня во вкладке «Осциллограммы» или через ПУ в меню настройки осциллографа. В случае выбора более одного пускающего сигнала устройство будет производить запись осциллограмм при появлении любого из событий.

Длительность осциллограммы программируемая. Общее время записи состоит из длительности предаварийной и аварийной записей. Для настройки длительности осциллограммы необходимо указать частоту дискретизации (уставка «Шаг осциллографирования»), при этом устройство отобразит длительность предаварийной записи и осциллограммы. Общее количество возможных записанных осциллограмм составляет 100 штук и не меняется в зависимости от шага осциллографирования.

Скачивание осциллограмм производится через терминал по последовательному интерфейсу RS485 или через разъем USB.

Предусмотрена возможность принудительного пуска записи осциллограммы через терминал на ПК. Пользователь может также указать способ записи состояния дискретных входов – физическое состояние или логическое.

Очистка памяти осциллограмм производится пользователем только с высшим уровнем доступа (сервисный пароль).

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.9.1 – Настройки осциллографа

Наименование конфигурационного ключа	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
---	12 – 120	60	Шаг осциллографирования
---	Физ-ое сост. / Лог-ое сост-ие	Физ-ое со-стояние	Способ осц.ДВ
---	МТЗ-1 / 2 / 3 / 4 33-1 / 2 ЗМН-1 / 2 ЗНН, ЗПТ, ЛЗШ ЗПН-1 / 2 ЗАР, ЗМТ, ЗНФ ЗДЗ, ЗПП-1 / 2 АЧР-1 / 2 / 3, УРОВ, ВО-1 / 2 / 3 ЗПЧ-1 / 2	---	Маска осциллограмм

Таблица 3.9.2 – Месторасположение настроек осциллографа

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Настройки	→	Осциллографа	

Для фиксации данных, используемых при анализе аварий и неисправностей в сети, в устройстве предусмотрен регистратор событий. В зависимости от произошедшего события регистратор формирует соответствующий протокол:

- аварий (срабатывание защит);
- событий;
- изменения уставок;
- коммутаций ВВ;
- изменения ресурса ВВ.

Из-за технических ограничений на отображение информации через панель управления возможен просмотр только аварийных протоколов и протоколов коммутаций ВВ.

Для скачивания и анализа всех протоколов необходимо подключение персонального компьютера к устройству через интерфейс USB или через RS485 с помощью преобразователя USB/RS485.

При заполнении памяти устройство производит запись нового события на место самого раннего.

1) Аварийные протоколы (срабатывание защит).

Протокол защит формируется в момент фиксации устройством аварийного признака.

В протоколе отображаются все текущие параметры сети, состояние всех регистров защиты и дискретных входов/выходов с фиксацией даты и времени на момент появления аварийного признака.

2) Протоколы событий (штатные действия).

В протоколе отображаются события с фиксацией способа изменения (например, квитирование через ТУ или очистка счетчика моточасов через ПУ), пароля доступа, даты и времени.

3) Протоколы изменения уставок.

Устройство формирует протокол при изменении любых настроек блока и установок защит. При этом отображается старое и новое значение уставки, дата и время изменения, способ изменения уставки или настройки (ТУ или ПУ), пароль доступа.

4) Протоколы коммутаций ВВ.

Протокол формируется при любом включении и отключении ВВ с фиксацией причины, по которой произошла коммутация. В протоколе также фиксируется время коммутации выключателя, измеренного устройством защиты.

### **3.10 Регистратор параметров нагрузки**

Для измерения и архивирование данных электрической сети в устройстве предусмотрен регистратор параметров нагрузки. Все измеряемые параметры сохраняются во внутреннюю память устройства, что позволяет в дальнейшем производить анализ стационарных процессов, а также судить об отклонениях в электрической сети.

Запись параметров производится с шагом в одну секунду, позволяя сохранять в устройстве общий объем данных за интервал примерно в 160 часов. В набор регистрируемых сигналов входят:

- фазные токи  $I_a$ ,  $I_b$ ,  $I_c$ ;
- токи прямой, обратной и нулевой последовательности  $I_1$ ,  $I_2$ ,  $3I_0$ ;
- линейные напряжения  $U_{av}$ ,  $U_{bc}$ ,  $U_{ca}$ ;
- напряжения прямой, обратной и нулевой последовательности  $U_1$ ,  $U_2$ ,  $3U_0$ ;
- частота сети  $f$ ;
- активная и реактивная мощность  $P$ ,  $Q$ ;

- текущее состояние выключателя, команды на включение и отключение выключателя, наличие сигналов аварии или неисправности.

Для скачивания и анализа сохраненной информации необходимо подключение персонального компьютера к устройству через интерфейс USB или через RS485 с помощью преобразователя USB/RS485.

При заполнении памяти устройство производит запись новых данных на место самых ранних.

### 3.11 Часы реального времени и синхронизация

В устройстве находятся энергонезависимые часы реального времени. Для их питания используется конденсатор большой емкости (ионистор), который заряжается при наличии питания на блоке. Полная зарядка осуществляется за несколько часов. При пропадании оперативного напряжения ход часов сохраняется в течение не менее 300 часов. При работе устройства в отрицательных температурах срок работы часов сокращается.

### 3.12 ОМП

Функция определения места повреждения на линии электропередач предназначена для определения расстояния от места установки защиты до места возникновения междуфазного КЗ в сетях с изолированной нейтралью.

Определение расстояния производится методом одностороннего замера по формулам, в которых фигурируют измеряемые токи и напряжения.

Устройство может определять место повреждения на неоднородных кабельных и воздушных линиях без ответвлений. Допускаемое количество неоднородностей – 8 участков.

Сопротивление участков линии задается в первичных величинах, для правильной работы функции ОМП необходимо задать также значение Ктг первичных трансформаторов тока.

Работа функции ОМП запускается при появлении пуска любой из токовых защит. До момента срабатывания защиты устройство постоянно производит расчет реактивного сопротивления до места КЗ. В момент срабатывания из полученного набора данных осуществляется выбор наиболее достоверного результата с занесением этого значения в протокол срабатывания защиты. В протоколе также фиксируется тип КЗ: двух- или трехфазное, поврежденные фазы и вычисленное расстояние в километрах. Если пользователь не задал значение удельного сопротивления, то по зафиксированному в протоколе срабатывания сопротивлению можно всегда оценить расстояние до точки КЗ.

Расчет расстояния до места повреждения производится с учетом заданных параметров участков линии. При этом, если место КЗ находится за пределами защищаемой линии, то при вычислении расстояния длина последнего участка будет

увеличена. Если КЗ находится «за спиной», то зафиксированное в протоколе сопротивление будет иметь отрицательный знак, и расчет расстояния до места повреждения производиться не будет.

### 3.13 Функции телеуправления, телеметрии и телесигнализации

Программа позволяет передавать текущие параметры сети, дискретные сигналы, протоколы данных, осциллограммы, информацию о состоянии блока и управлять коммутационным аппаратом по последовательному каналу АСУ ТП.

Таблица 3.13.1 – Настройки интерфейса RS485

Название	Диапазон значений	Заводское значение	Обозначение в меню
Тип протокола по RS485	Modbus RTU	Modbus RTU	Протокол RS485
Скорость работы RS485	115200 57600 38400 19200 9600	38400	Скорость работы RS485
Адрес в сети RS485	1 – 247	1	Адрес в сети RS485
Количество стоповых битов RS485	0,5 бита 1 бит 1,5 бита 2 бита	1 бит	Кол-во стоп бит RS485
Бит четности RS485	Выкл Четный Нечетный	Выкл	Бит четности RS485

Таблица 3.13.2 – Месторасположение настроек для RS485

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Настройки → Сервисные			

Таблица адресов данных для опроса устройств в АСУ ТП приведена в карте памяти, которая предоставляется производителем отдельно по запросу заказчика.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

---

Таблица 3.13.3 – Возможности управления и настройки

Вид воздействия	ПУ	Дискретные входы/выходы	ПО «UProg»	АСУ ТП
Включить / отключить ВВ	+	+	+	+
Ввод / вывод защит и автоматики	+	+	+	+
Изменение группы уставок	+	+	+	+
Ввод / вывод режимов тел-управления	+	+	+	+
Смена даты и времени	+	-	+	+
Ввод уставок защит	+	-	+	+
Изменение настроек блока	+	-	+	+
Изменение настроек ОМП	+	-	+	-
Изменение настроек осциллографа	+	-	+	-
Изменение настроек счетчика ресурса ВВ	+	-	+	-
Изменение настроек регистратора нагрузки	+	-	+	-
Обнуление счетчиков защит	+	-	+	-
Обнуление счетчиков энергии	+	-	+	-
Обнуление счетчиков коммутаций ВВ	+	-	+	-
Обновление прошивки	-	-	+	-

Таблица 3.13.4 – Возможности передачи данных и индикации

Вид воздействия	ПУ	Дискретные входы/выходы	ПО «UProg»	АСУ ТП
Телесигнализация	+	-	+	+
Измерения	+	-	+	+
Счетчики	+	-	+	+
Уставки РЗиА и настройки блока	+	-	+	+
Протоколы аварий	+	-	+	+
Протоколы событий	-	-	+	+
Протоколы изменения уставок	-	-	+	+
Протоколы коммутаций ВВ	+	-	+	+
Протоколы изменения ресурса ВВ	+	-	+	+
Регистратор параметров нагрузки	-	-	+	-

### 3.14 Учет ресурса выключателя

В устройстве предусмотрена функция учета остаточного ресурса высоковольтного выключателя по каждой фазе.

Сработанный ресурс отражает степень износа деталей и узлов конкретной единицы оборудования. При этом под сработанным коммутационным ресурсом выключателя понимают степень износа дугогасительной камеры, а механический ресурс характеризуется числом циклов включение - пауза - отключение, выполняемых без тока в главной цепи. Под остаточным ресурсом понимают остаток ресурса выключателя после определенного периода эксплуатации и числа операций по отключению и включению нагрузочных токов и токов КЗ.

Механический ресурс задается в паспортных данных на выключатель, и, так как его величина характеризует работу выключателя без токовой нагрузки, то нет необходимости учитывать его значение.

Коммутационный ресурс задается в паспортных данных в виде кривых зависимости допустимого числа отключений от величины тока (Рисунок 3.14).

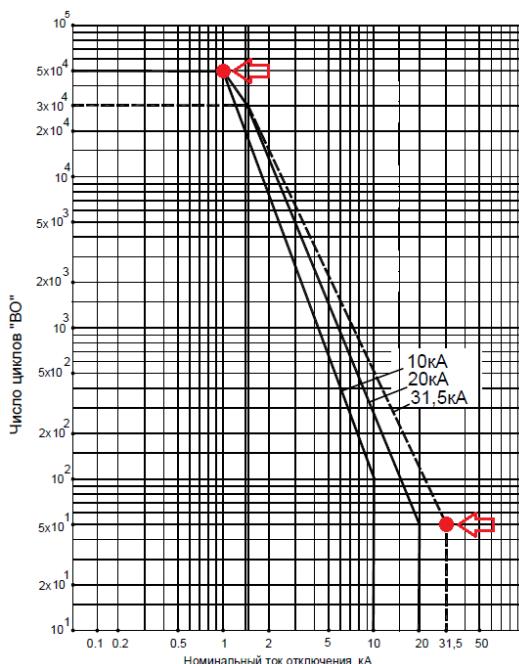


Рисунок 3.14 – График зависимости ресурса по коммутационной стойкости (число циклов «В-О») от коммутационного тока выключателя ВВТЭ-М-10

Тогда остаточный ресурс выключателя или критерий вывода в ремонт можно определить по следующему выражению:

$$R_{\text{ост}} = 100\% - \sum_{i=1}^N \Delta R_i, \quad (14.1)$$

где:

$R_{\text{ост}}$  – остаточный ресурс выключателя;

$\Delta R_i$  – расход ресурса за одно отключение;

$i$  – количество отключений.

Для корректной оценки остаточного ресурса необходимо ввести в блок защиты данные о узловых точках характеристики, по которым защита моделирует зависимость ресурса от коммутационного тока (отмечены стрелками на графике). При каждом отключении выключателя защита фиксирует ток отключения, вычисляет расход ресурса по заданной характеристике и формирует протокол ресурса.

В протоколе отображаются:

- дата и время отключения;
- причина отключения;
- ток отключения по каждой фазе;
- расход ресурса по каждой фазе;
- остаточный ресурс выключателя по каждой фазе;
- общий расход ресурса по каждой фазе.

Скачивание протоколов производится с помощью кнопки «Скачать все» в соответствующей области терминала.

Для исключения создания протоколов неинформационного характера, когда отключения выключателя с током нагрузки не приводит к существенному изменению ресурса (сотые и тысячные доли процента), необходимо ввести уставку «**Ток срабатывания протокола ресурса ВВ**». При токе отключения ниже, чем данная уставка, протокол ресурса формироваться не будет. Рекомендуется задавать данную уставку в районе 20% от номинального тока отключения.

Таблица 3.14.1 - Настройки счетчика ресурса ВВ

Наименование параметра	Диапазон значений	Дискретность задания	Заводское значение	Обозначение в меню
Номинальный ток отключения ВВ, А	100 – – 30000	1	20000	НТО
Ресурс по коммутационной стойкости ВВ при НТО	1 – 10000	1	100	Ресурс при НТО
Номинальный ток ВВ, А	100 – – 3000	1	650	Ном. ток ВВ
Механический ресурс ВВ (в тысячах)	1 – 10000	1	50	Mex. ресурс ВВ
Ток формирования протокола ресурса ВВ, А	100 – – 20000	1	650	Ток форм. прот.

Таблица 3.14.2 - Месторасположение настроек счетчика ресурса ВВ

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Настройки →	Учета ресурса ВВ		

### 3.15 Функции доступа и самодиагностики

1) Уровни доступа (УД).

В устройстве предусмотрено три уровня доступа: УД1 - низший, УД2 - средний, УД3 - высший, в зависимости от введенного пароля определяется уровень доступа оператора.

Первый уровень доступа активизируется шестью паролями, второй – пятью паролями, третий уровень доступа активизируется только сервисным паролем. Задание и изменение паролей для активации УД1 и УД2 может быть осуществлено только на третьем уровне доступа.

Информация об измеряемых параметрах и установленных настройках является открытой, ее просмотр осуществляется без ввода паролей.

Если настройка производится через ПУ, то пароль вводится один раз в каждом разделе основного меню при изменении какого-либо параметра данного раздела.

Если настройка производится через терминал, то пароль необходимо ввести один раз, предварительно нажав клавишу «Установить доступ» в верхнем рабочем поле ПО. Устройство автоматически запрещает доступ, если простой программы без работы с ней составляет более двадцати минут.

### **Внимание!**

При работе с устройством через программу на ПК запись уставок и ввод их в работу производится автоматически, буферной записи не предусмотрено. При вводе уставок на рабочем присоединении будьте особенно внимательны, так как при вводе неправильной уставки или настройки возможно неселективное отключение выключателя присоединения!

Возможности оператора с первым уровнем доступа минимальны:

- задание и изменение уставок защит;
- очистка протоколов защит;
- установка и изменение даты и времени;
- управление выключателем с ПУ.

Для оператора с УД2 кроме возможностей, представленных выше, доступно:

- изменение сервисных настроек;
- изменение настроек осциллографа;
- изменение параметров присоединения;
- изменение настроек дискретных входов и выходов;
- изменение настроек управления выключателем.

На данном третьем уровне (УД3) доступа возможно изменение абсолютно всех параметров и настроек устройства, которые определяются пользователем.

Заводские пароли по умолчанию:

- УД1 – «0001»;
- УД2 – «0002»;
- УД3 (сервисный пароль доступа) – «1234».

Таблица 3.15.1 - Месторасположение настроек паролей доступа

Главное меню	Подменю 1	Подменю 2	Подменю 3
Настройки	→	Пароли доступа	

### 2) Функция самодиагностики.

В процессе работы устройство постоянно выполняет внутреннюю самодиагностику (Рисунок 3.15) с целью преждевременного выявления ошибок в аппаратной или программной части. В зависимости от внутренней неисправности могут блокироваться алгоритмы устройства и выходные реле.

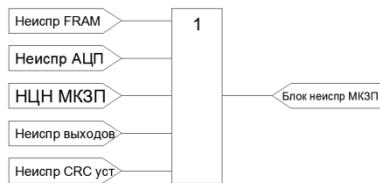


Рисунок 3.15 – Функциональная схема сигналов самодиагностики устройства

Внутренняя ошибка отображается в статусе блока, просмотр которого осуществляется в разделе «Самодиагностика» ПУ или во вкладке «Аппаратное состояние» ПО «UPROG».

Кроме внутренних ошибок в статусе МКЗП отображаются информационные биты данных, то есть несущие только информационную нагрузку.

## Описание программы SW\_MIKRO20\_R2

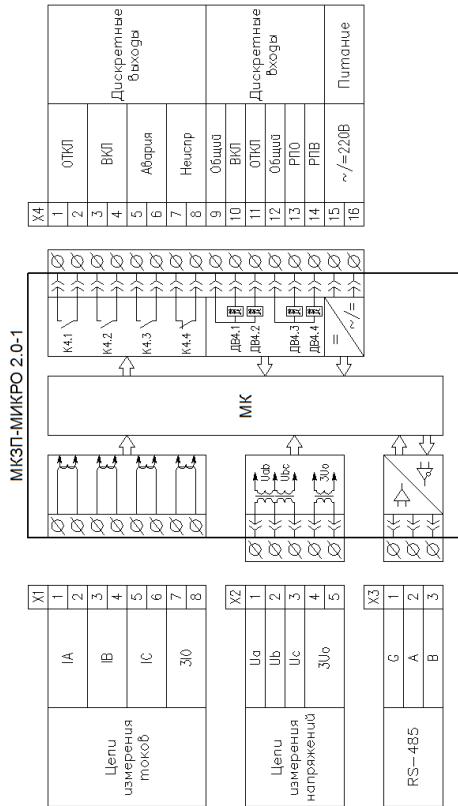
---

Таблица 3.15.2 - Статусные биты блока МКЗП

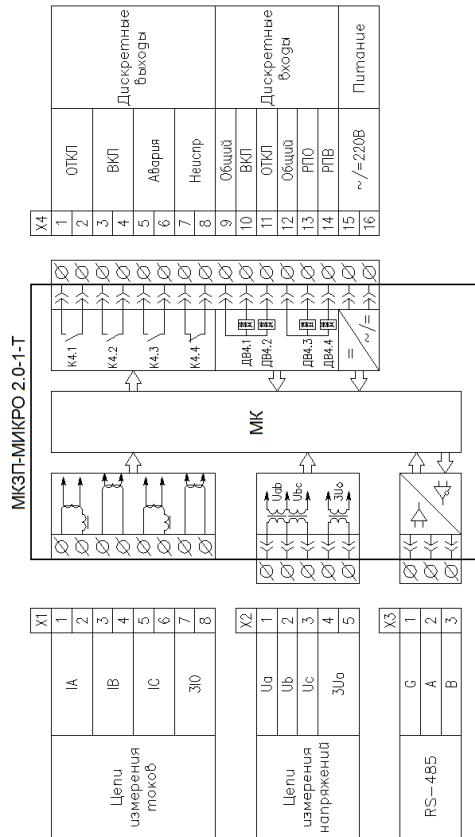
№	Наименование	Расшифровка	Последствия	Порядок действий при появлении
1	Ошибка даты / времени	Ошибка формата даты и времени	Неверная дата/время. Фиксация всех событий с ошибочной датой и временем	Задать дату и время
2	Ионистор разряжен	Внутренний источник, необходимый для работы часов, разряжен	При снятии питания время и дата сбрасываются	Выдать на устройство питание и дождаться заряда источника
3	Неисправность FRAM	Неисправность микросхемы памяти	Отказ устройства	
4	Неисправность NAND	Неисправность микросхемы памяти	Невозможно скачивание и запись осциллографом и протоколов	
5	Неисправность клавиатуры	Неисправность модуля клавиатуры	Кнопки на клавиатуре управления могут не работать	Сообщить производителю для замены или ремонта устройства
6	Неисправность ЦН	Неисправность каналов измерения цепей напряжения	Блокировка защит по напряжению и автоматики	
7	Неисправность АЦП	Неисправность каналов измерения устройства	Неисправность каналов измерения, возможна некорректная работа защит	
8	Неисправность выходов	Неисправность каналов управления выходными реле	Выходные реле могут не работать	
9	Неисправность CRC блока «Уставок»	Ошибка контрольной суммы блоков уставок	Возможна некорректная работа защит	Проверить уставки защит и перезадать их в случае необходимости

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

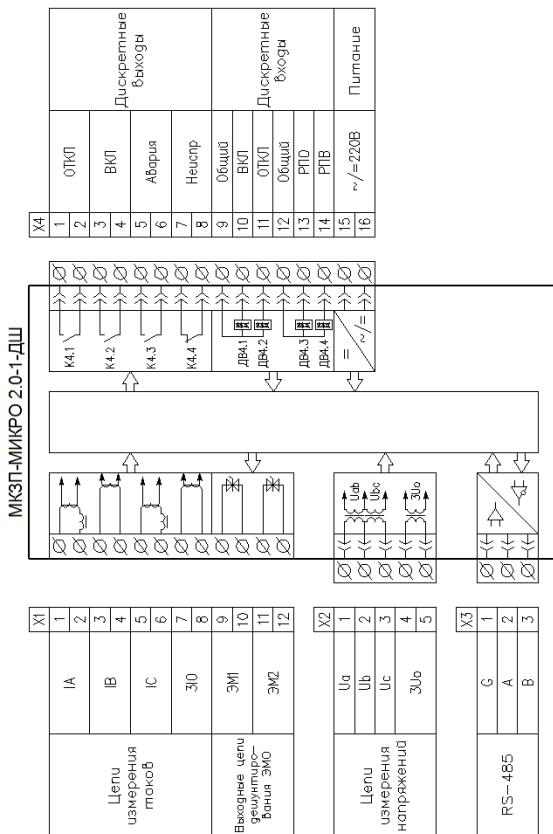
### Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-1



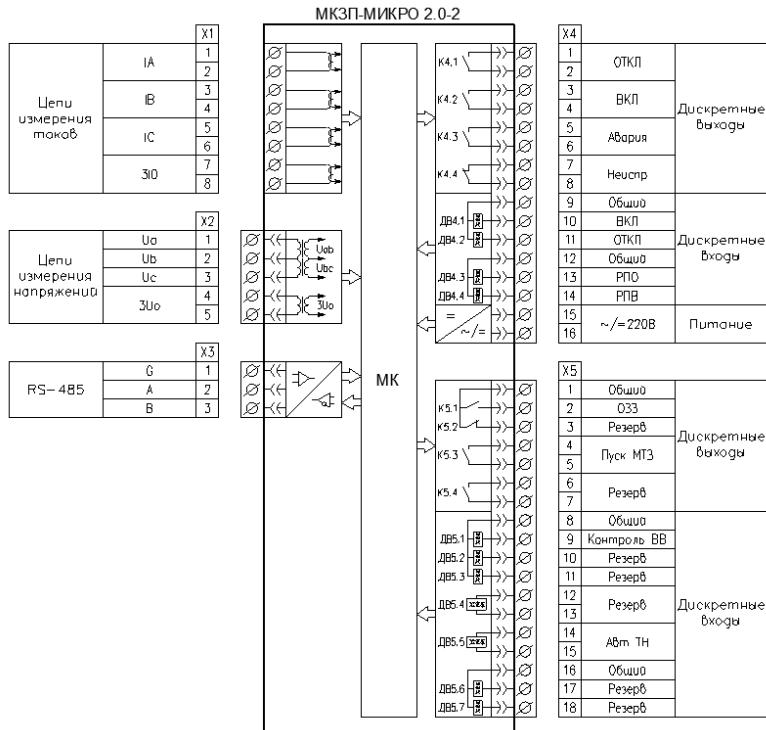
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-1-Т**



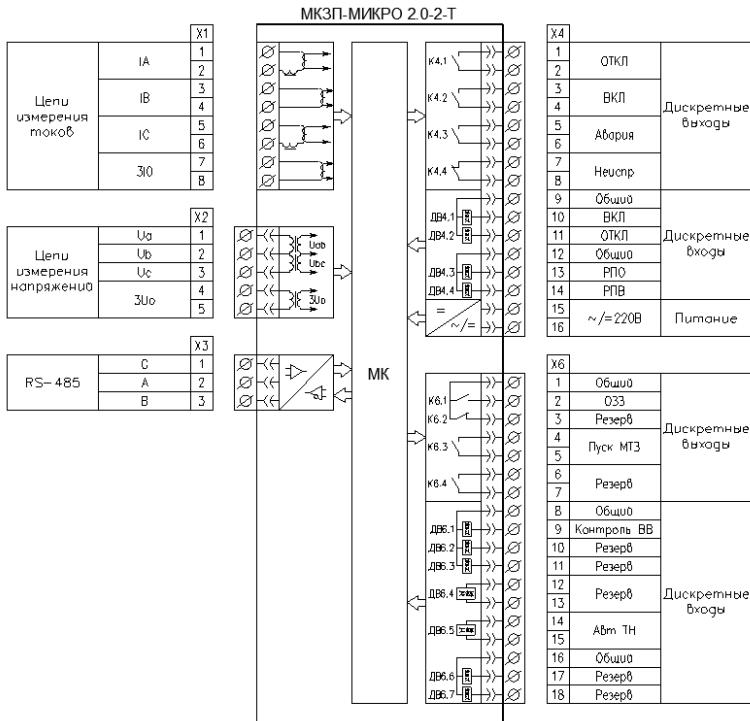
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-1-ДШ**



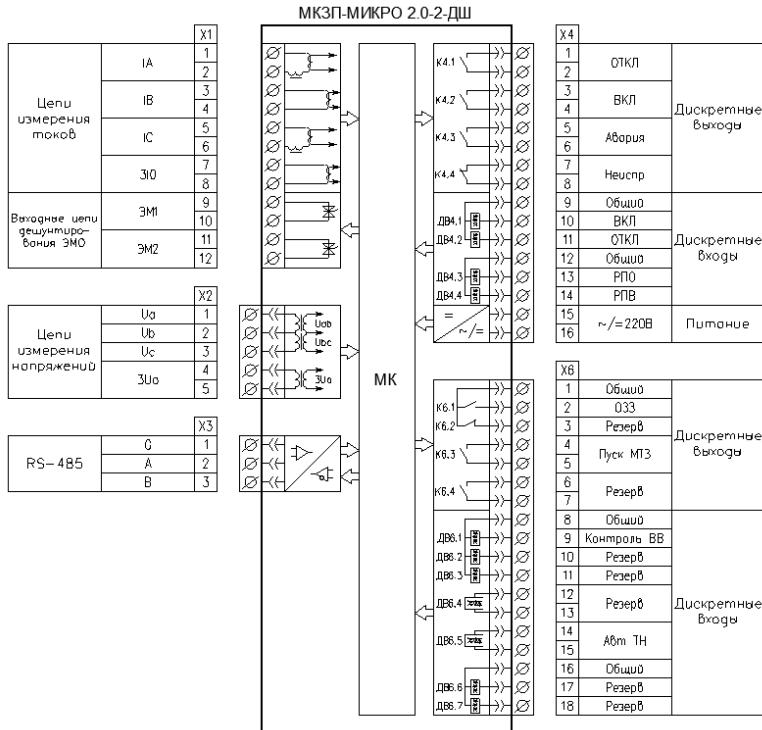
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-2**



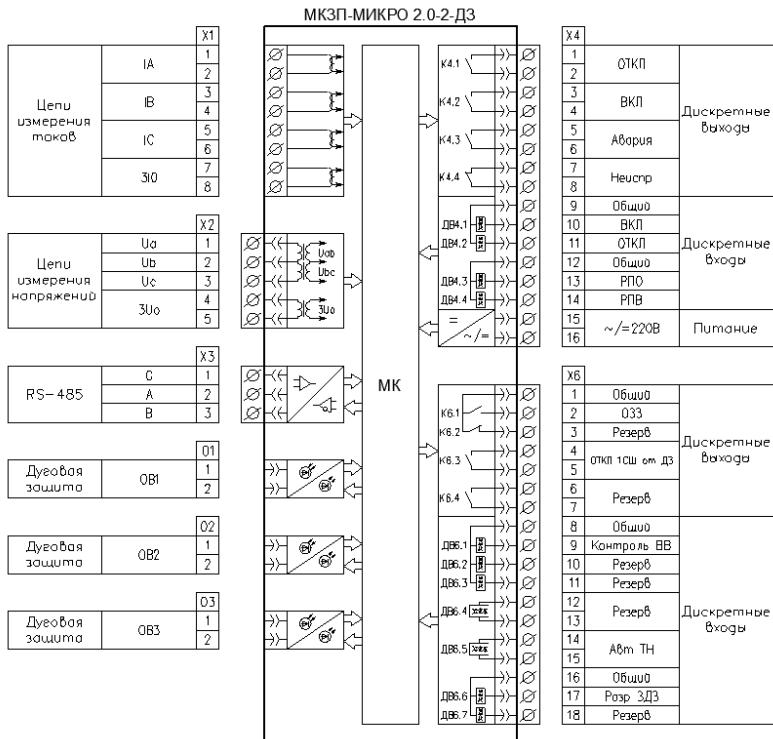
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-2-Т**



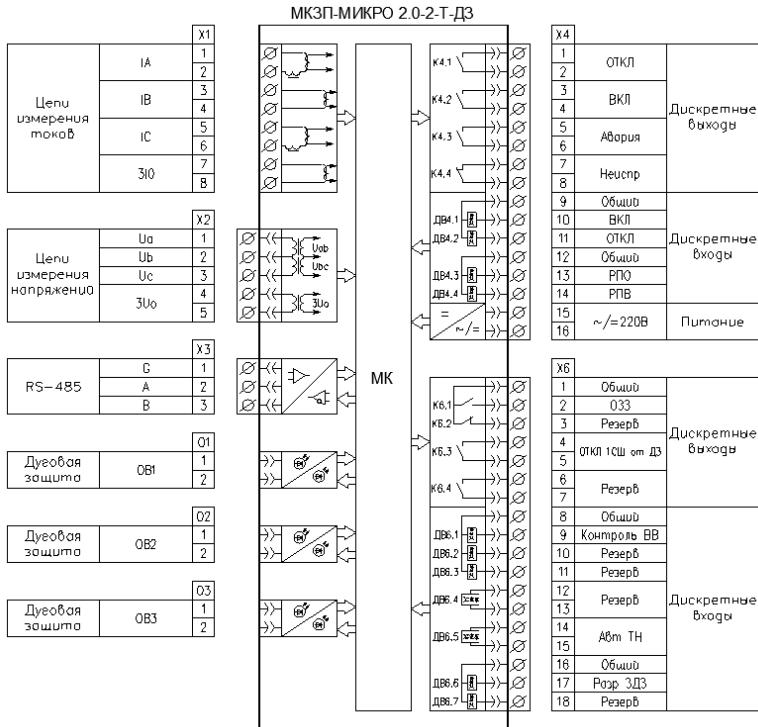
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-2-ДШ**



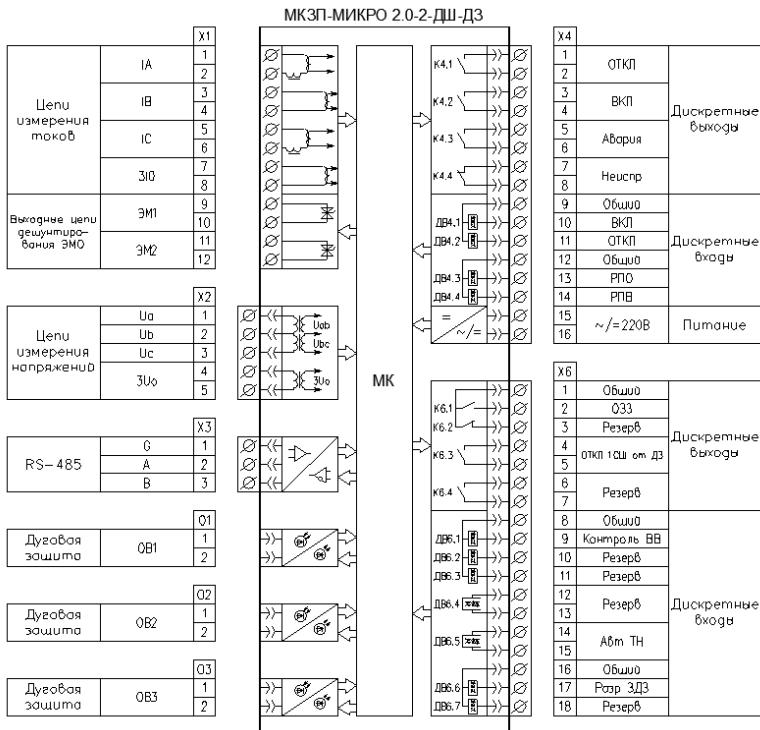
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-2-ДЗ**



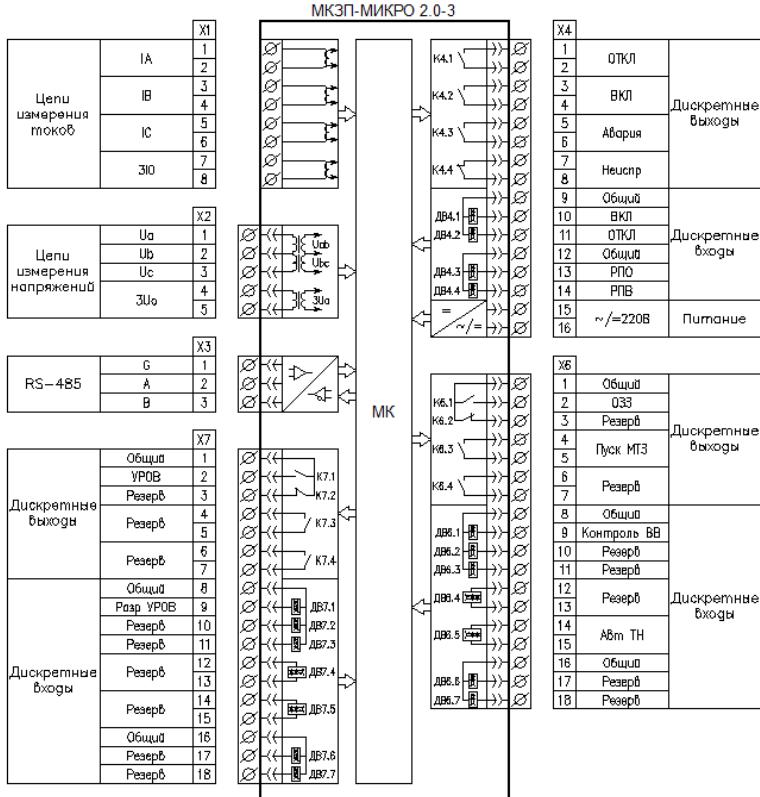
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-2-Т-ДЗ**



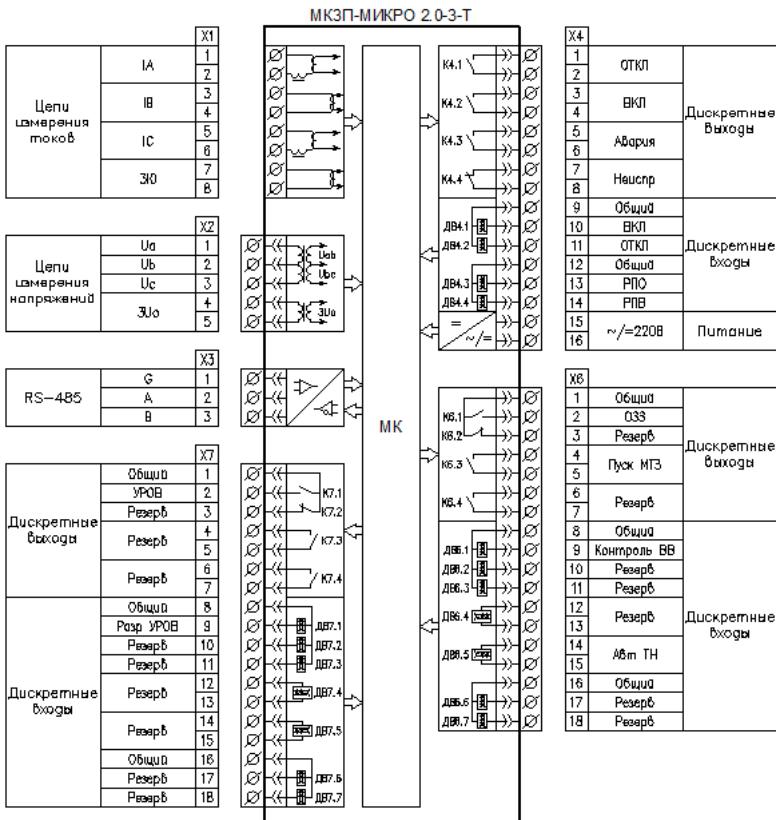
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-2-ДШ-Д3**



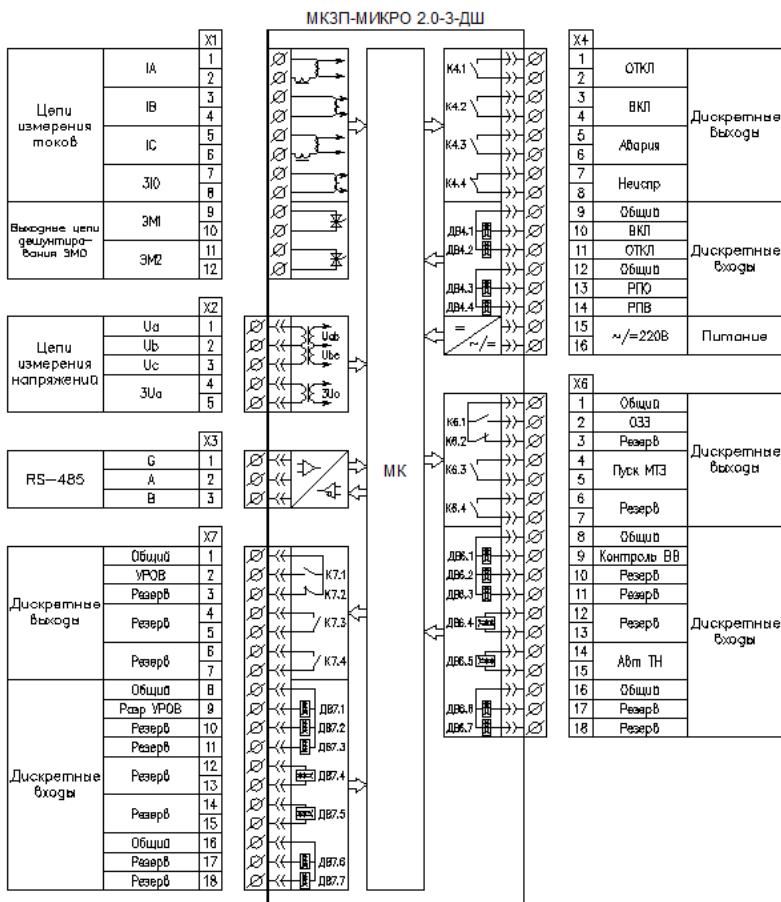
**Внешние цепи МКЭП-Микро 2.0-3**



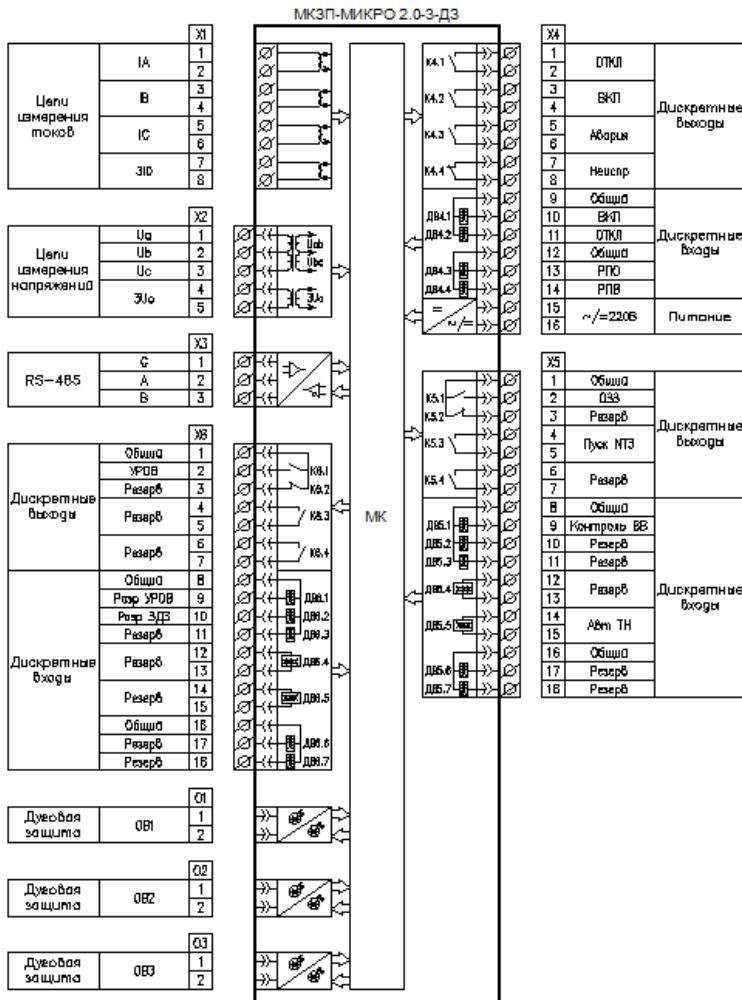
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-3-Т**



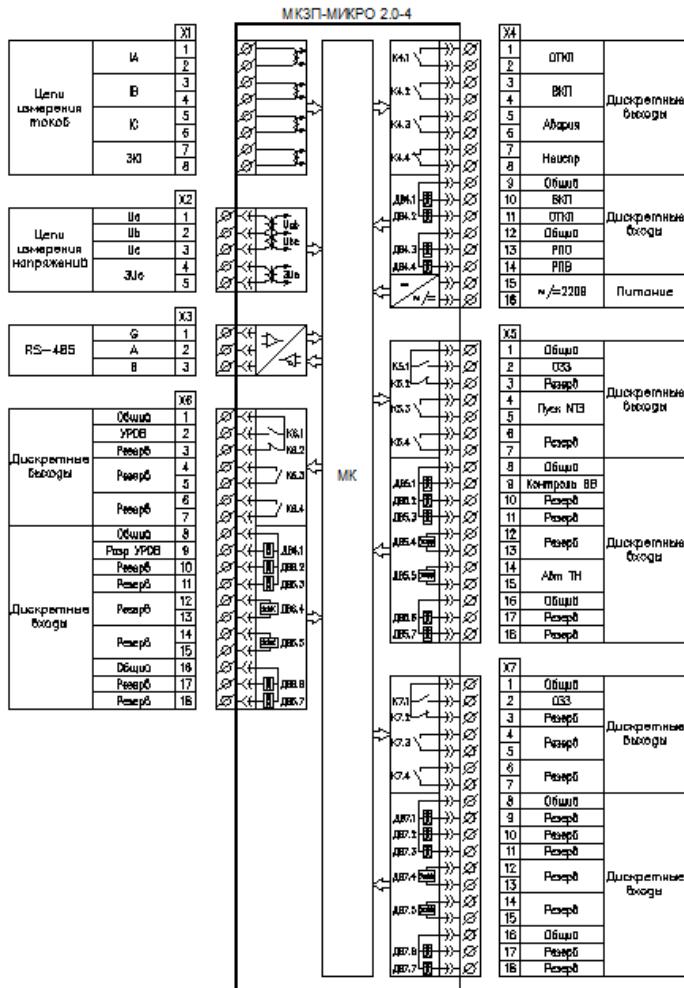
**Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-3-ДШ**



## Внешние цепи МКЭП-Микро 2.0-3-ДЗ



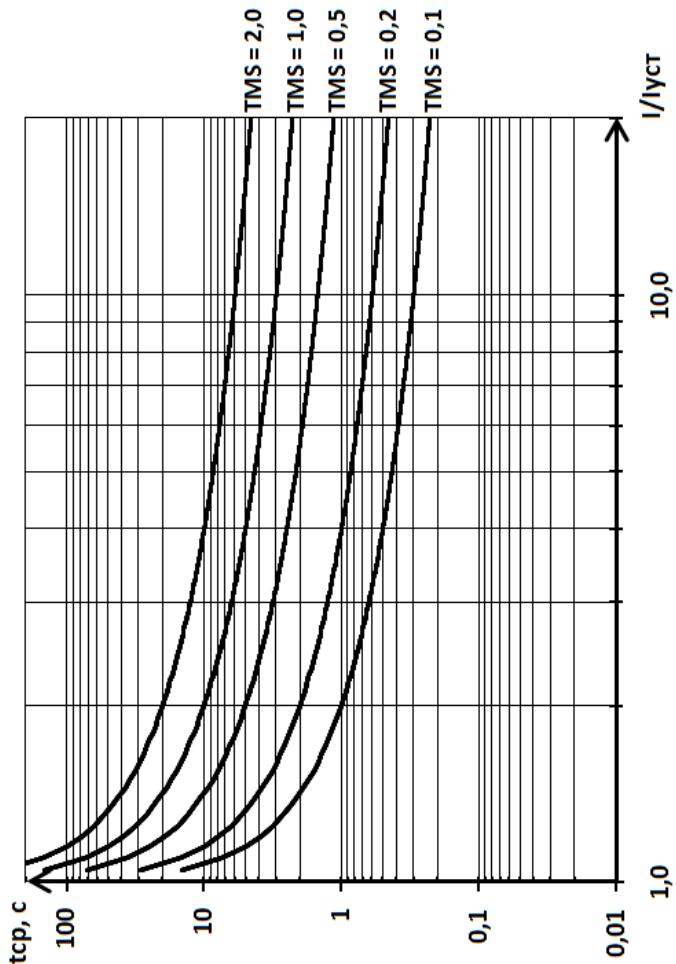
## Внешние цепи МКЗП-Микро 2.0-4



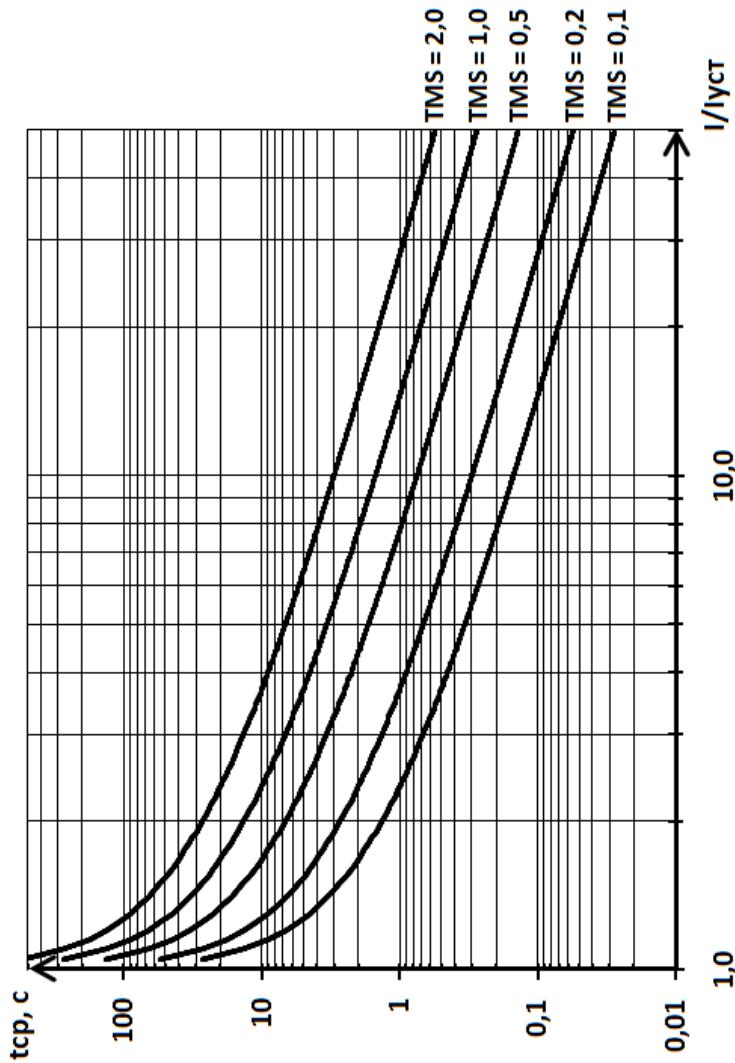
## ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Графики токозависимых характеристик срабатывания

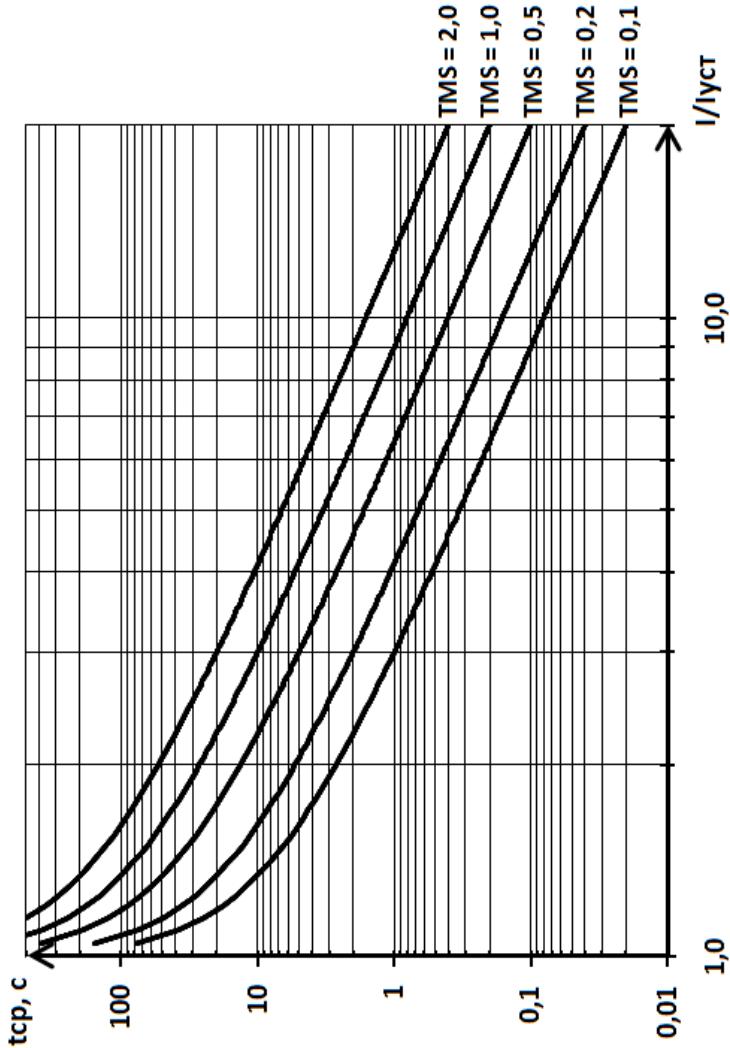
Инверсная характеристика



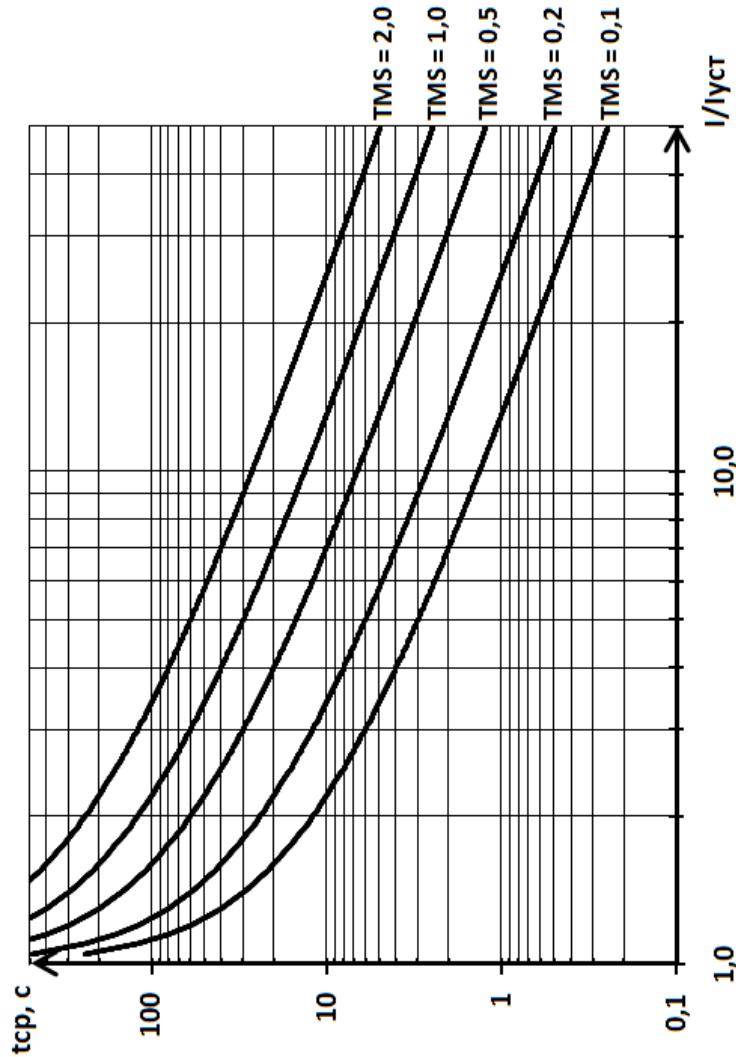
Сильно инверсная характеристика



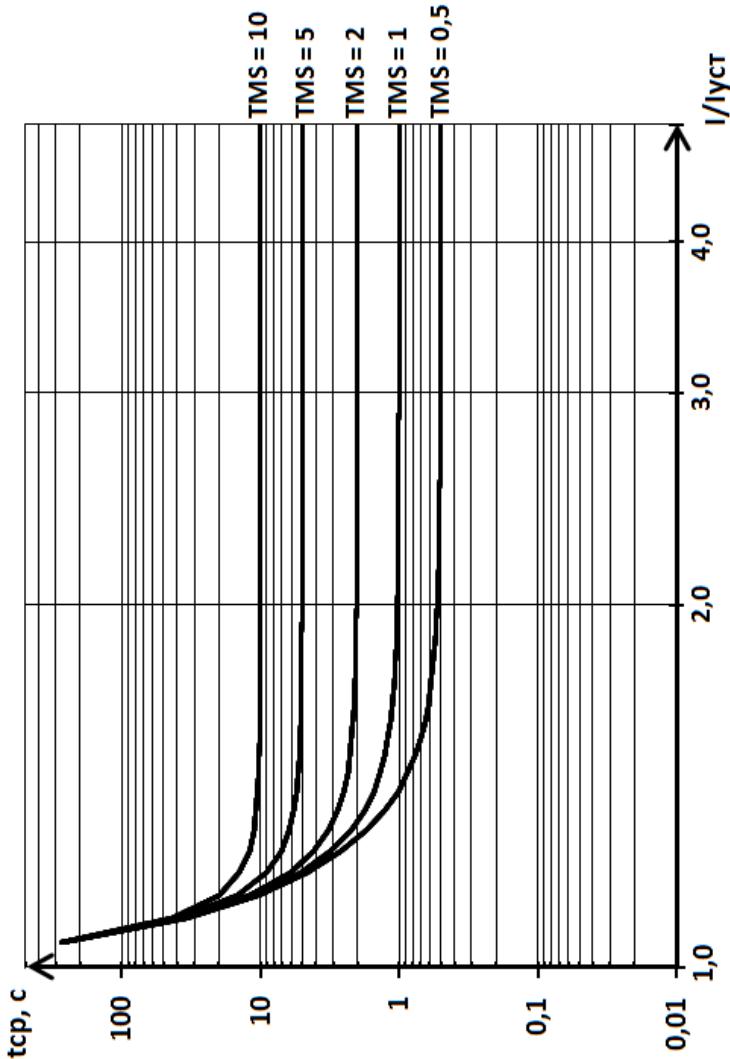
Чрезвычайно инверсная характеристика

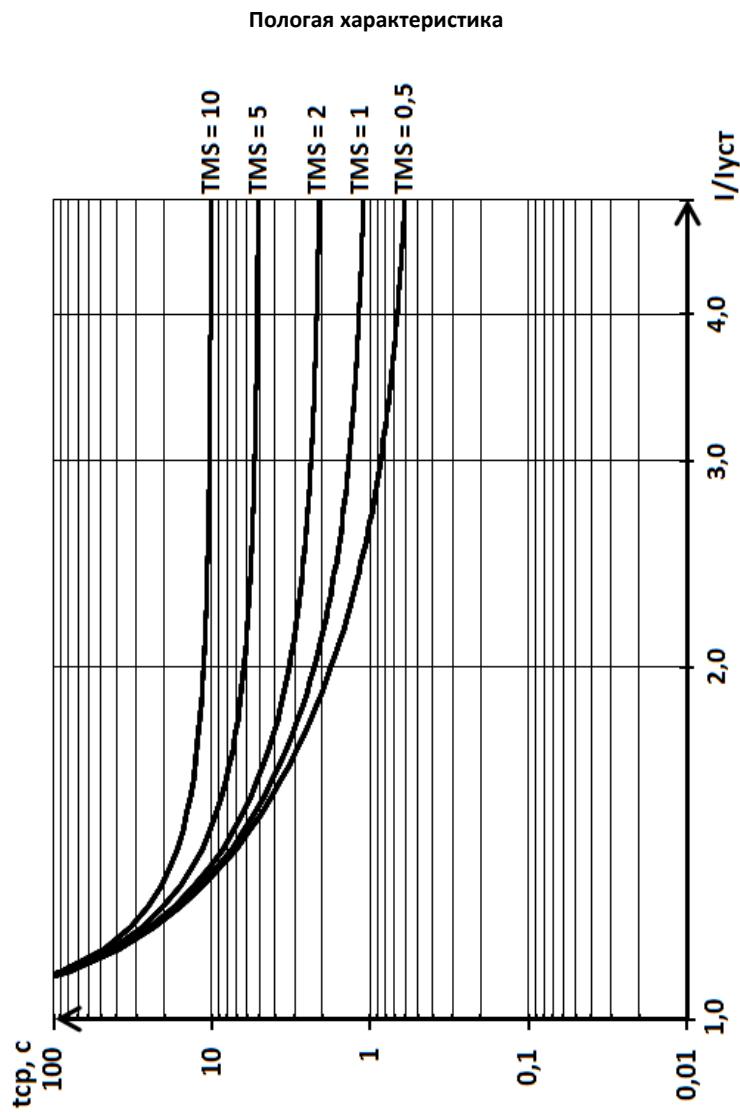


Длительно инверсная характеристика



Крутая характеристика





## ПРИЛОЖЕНИЕ В

### Список внутренних сигналов, назначаемых на дискретные входы

Наименование сигнала	Наименование сигнала
Блок МТЗ	ТУ
Блок ЗМН	МУ
Блок ЗПН	Разр АВР
Блок ЗПП	Блок АВР
Блок ЗПЧ	РПО СВ
Авт ТН	Ивстр
Увв	Контроль ВВ
ДВ ЛЗШ1	ВКЛ
ДВ ЛЗШ2	ОТКЛ
Разр ЗД3	ДВ БЛК
Внеш ДЗ1	ДВ РПО
Внеш ДЗ2	ДВ РПВ
Пуск ЗД3 по I	Внеш ВКЛ
ВО-1	Внеш ОТКЛ
ВО-2	Разр ЧАПВ
ВО-3	ДВ АЧР
Разр АПВ	ДВ ЧАПВ
Разр ЧАПВ	Уставки 1
Разр АЧР	Уставки 2
Разр УРОВ	
Внеш УРОВ1	
Внеш УРОВ2	